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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GERLICH WILCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FARISH, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 176368 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 2664

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBURN, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 177178 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 2AR RRCID -> 283562 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 3090 - 4712

02	0	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 1 RRCID -> 259518 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 6868 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
GADDIS-WORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214508 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					33
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					33
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					33
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					33
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4508	#	2505	-0-	-2003	-0-	2433	2	72	9	N	65					87
03	4991	#	4333	-0-	-658	-0-	4267	2	66	9	N	60					147
04	4590	#	3941	-0-	-649	-0-	3875	2	66	9	N	60	158	1			49
05	4123	#	3891	-0-	-232	-0-	3830	2	61	9	N	55					104
06	3990	#	3843	-0-	-147	-0-	3786	2	57	9	N	52					156
07	4340	#	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					156

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3556 X	3262	-0-	-294	-0-	3196	3	66	9	N	60					118
03	3937 X	3295	-0-	-642	-0-	3232	3	63	9	N	57					175
04	3810 X	3264	-0-	-546	-0-	3201	3	63	9	N	57	181	1			51
05	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3617	3	63	9	N	57					108
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3462	3	61	9	N	55					163
07	3627 X	3486	-0-	-141	-0-	3420	3	66	9	N	60	184	1			39

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1204 N	1124	-0-	-80	-0-	158	1	923	2	N	39					149
						43	9									
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	2	N	59	180	1			28
						65	9									
04	1170 N	1313	-0-	143	-0-	167	1	1090	2	N	51					79
						56	9									
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	187	1	1122	2	N	41					120
						45	9									
06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	96	1	1146	2	N	41					161
						45	9									
07	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	96	1	1127	2	N	27					188
						30	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

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

02	2324 X	2030	-0-	-294	-0-	167	1	1863	2	N	-0-			37
03	2573 X	2043	-0-	-530	-0-	161	1	1882	2	N	-0-			37
04	2250 X	2061	-0-	-189	-0-	177	1	1884	2	N	-0-			37
05	2325 X	1820	-0-	-505	-0-	177	1	1643	2	N	-0-			37
06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	171	1	2023	2	N	-0-			37
07	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	162	1	1903	2	N	-0-			37

APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	15498	8309	-0-	-7189	-0-	100	1	8032	2	Y	161					247
						177	9									
03	15432	8336	-0-	-7096	-0-	100	1	8192	2	Y	40					287
						44	9									
04	14848	8024	-0-	-6824	-0-	100	1	7902	2	Y	20	182	1			125
						22	9									
05	19910	10575	-0-	-9335	-0-	100	1	10308	2	Y	152	177	1			100
						167	9									
06	23864	12532	-0-	-11332	-0-	100	1	12357	2	Y	68					168
						75	9									
*07	12946	7093	-0-	-5853	-0-	100	1	6935	2	Y	53	166	1			55
						58	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	688	-0-	-459	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	481	-0-	-1255	-0-	481	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	6					148
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

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

02	1036	N	825	-0-	-211	-0-	76	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	94	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	103	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	92	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	86	1	834	2	N	-0-					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
07	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

02	5180 R	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
03	5580 #	4980	-0-	-600	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
04	5400 #	4720	-0-	-680	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
05	5425 #	4510	-0-	-915	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
06	5550 #	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-
07	5735 #	NO RPT	-0-	-5735	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	162	2	15	9	N	14			76
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-			76
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	154	2	6	9	N	5			81
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8			89
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7			96
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8			104

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
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			Y	-0-					36
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			Y	-0-					36
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			Y	-0-					36
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					36
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			Y	-0-					36
07	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					36

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

02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			Y	-0-					48
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			Y	-0-					48
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-					48
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					48
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			Y	-0-					48
07	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					48

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

02	2576 #	2278	-0-	-298 B	-6265	177	1	2101	2	N	-0-					40
03	2852 #	2208	-0-	-644 B	-6909	188	1	1998	2	N	20					60
						22	9									
04	2640 #	2327	-0-	-313 B	-7222	179	1	2148	2	N	-0-					60
05	2697 #	2410	-0-	-287 B	-7509	185	1	2225	2	N	-0-					60
06	2610 #	2454	-0-	-156 B	-7665	187	1	2228	2	N	35					95
						39	9									
07	2511 #	2397	-0-	-114 B	-7779	216	1	2127	2	N	49					144
						54	9									

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					112
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					112
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					112
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					112
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	481	2	35	9	Y	32					144
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					144

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

02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			Y	-0-					30
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			Y	-0-					30
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-					30
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			Y	-0-					30
06	330 N	149	-0-	-181	-0-	149	1			Y	-0-					30
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					30

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	804	3	72	9	N	65	182	1			55
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	873	3	78	9	N	71					126
04	1050 N	860	-0-	-190	-0-	783	3	77	9	N	70					196
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	791	3	75	9	N	68	178	1			86
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	808	3	76	9	N	69					155
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	11	1	3261	2	N	18	90	1			40
						20	9									
03	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	12	1	3574	2	N	30					70
						33	9									
04	3690 X	3433	-0-	-257	-0-	12	1	3386	2	N	32					102
						35	9									
05	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	13	1	3483	2	N	23	77	1			48
						25	9									
06	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	14	1	3265	2	N	27					75
						30	9									
07	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	14	1	3513	2	N	28					103
						31	9									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
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

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

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

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

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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	2786	-0-	2786	2786	932	1	1845	2	Y	8	123	1			56
						9	9									
03	DLQ G-10	2019	-0-	2019	4805	2019	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10	2089	-0-	2089	6894	2089	2			Y	-0-					56
05	DLQ G-10	1994	-0-	1994	8888	1994	2			Y	-0-					56
06	DLQ G-10	1919	-0-	1919	10807	1919	2			Y	-0-					56
07	DLQ G-10	2013	-0-	2013	12820	2013	2			Y	-0-					56

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

02	DLQ G-10	9438	-0-	9438	9438	3167	1	6268	2	Y	3	49	1			22
						3	9									
03	DLQ G-10	6748	-0-	6748	16186	6748	2			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	4666	-0-	4666	20852	4666	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	4818	-0-	4818	25670	4818	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	4107	-0-	4107	29777	4107	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10	3270	-0-	3270	33047	3270	2			Y	-0-					22

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
03	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-					41
04	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-					41
05	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					41
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-					41
*07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-					41

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

02	14B2 EXT	251	-0-	251	B	251	251	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
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-

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
02	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2			N	-0-					33
03	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					33
04	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
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

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

02	84	N	20	-0-	-64	-0-	4	1	16	2	N	-0-					132
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					132
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	2	N	-0-					132
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					132
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					132
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			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

02	DLQ	G-10	4191	-0-	4191	4191	1702	1	2450	2	Y	35	80	1				77
							39	9										
03	DLQ	G-10	2995	-0-	2995	7186	2875	2	120	9	Y	109	105	1				81
04	DLQ	G-10	2833	-0-	2833	10019	2768	2	65	9	Y	59	90	1				50
05	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	12947	2861	2	67	9	Y	61	111	1				-0-
06	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	15888	2828	2	113	9	Y	103	74	1				29
07	DLQ	G-10	2753	-0-	2753	18641	2722	2	31	9	Y	28	42	1				15

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

02	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	1413	488	1	702	2	Y	203	238	1				173
							223	9										
03	2109	X	696	-0-	-1413	-0-	584	2	112	9	Y	102	221	1				54
04	3120	X	659	-0-	-2461	-0-	459	2	200	9	Y	182	51	1				185
05	3224	X	784	-0-	-2440	-0-	556	2	228	9	Y	207	244	1				148
06	1500	X	973	-0-	-527	-0-	684	2	289	9	Y	263	295	1				116
07	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	719	2	349	9	Y	317	316	1				117

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6A RRCID -> 126637 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

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

02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	2	N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	96	1	538	2	N	-0-					-0-
05	713 N	477	-0-	-236	-0-	88	1	389	2	N	-0-					-0-
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	84	1	484	2	N	-0-					-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	92	1	449	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER,RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16

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

02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	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

02	308 N	178	-0-	-130	-0-	18	1	160	3	N	-0-			-0-
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	31	1	232	3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	N	-0-			-0-
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	25	1	108	3	N	-0-			-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-			-0-

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

02	364 N	335	-0-	-29	-0-	34	1	301	3	N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	58	1	299	3	N	-0-			-0-
06	420 N	82	-0-	-338	-0-	15	1	67	3	N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

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

02	1120 X	272	-0-	-848	-0-	28	1	244	3	N	-0-			-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	51	1	385	3	N	-0-			-0-
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	75	1	438	3	N	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	145	1	753	3	N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	109	1	477	3	N	-0-			-0-
*07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	99	1	496	3	N	-0-			-0-

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

02	0 W	619	-0-	619	4029	63	1	556	3	N	-0-			4
03	0 W	61	-0-	61	4090	7	1	54	3	N	-0-			4
04	0 W	151	-0-	151	4241	22	1	129	3	N	-0-			4
05	4324 X	83	-0-	-4241	-0-	13	1	70	3	N	-0-			4
06	750 X	60	-0-	-690	-0-	11	1	49	3	N	-0-			4
07	682 X	11	-0-	-671	-0-	2	1	9	3	N	-0-			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	W	221	-0-	221	1321	15	1	174	3	N	29					74
							32	9									
03	0	W	694	-0-	694	2015	45	1	590	3	N	54					128
							59	9									
04	0	W	639	-0-	639	2654	44	1	526	3	N	63	165	1			26
							69	9									
05	3072	R	418	-0-	-2654	-0-	34	1	333	3	N	46					72
							51	9									
06	660	#	117	-0-	-543	-0-	7	1	84	3	N	24					96
							26	9									
07	682	#	123	-0-	-559	-0-	7	1	87	3	N	26					122
							29	9									

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

02	476	N	356	-0-	-120	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	52	1	394	3	N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	49	1	284	3	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	57	1	296	3	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	58	1	256	3	N	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	58	1	293	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

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

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY) 06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
SMITH, SIDNEY WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-

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

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

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

02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					23
03	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-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-

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

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1442	2			N	-0-					181
03	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1494	2	3	9	N	3					184
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12					196
05	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1439	2	18	9	N	16					212
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1410	2	14	9	N	13	179	1			46
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					46

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

02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2224	2	42	9	N	38					159
03	2697	N	2363	-0-	-334	-0-	2315	2	48	9	N	44					203
04	2520	N	2189	-0-	-331	-0-	2138	2	51	9	N	46					249
05	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2349	2	47	9	N	43					292
06	2280	N	1885	-0-	-395	-0-	1843	2	42	9	N	38	175	1			155
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					155

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	11676	X	-0-	-0-	-11676	-0-					N	-0-					41
03	12927	X	11072	-0-	-1855	-0-	814	1	10185	2	N	66	82	1			25
							73	9									
04	12510	X	17	-0-	-12493	-0-	2	1	15	2	N	-0-					25
05	12927	X	9445	-0-	-3482	-0-	908	1	8472	2	N	59	65	1			19
							65	9									
06	12510	X	396	-0-	-12114	-0-	52	1	343	2	N	1					20
							1	9									
07	11067	X	5462	-0-	-5605	-0-	561	1	4871	2	N	27					47
							30	9									

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

02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	404	1	4181	2	N	18					65
							20	9									
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	417	1	5216	2	N	24					89
							26	9									
04	5910	X	3472	-0-	-2438	-0-	397	1	3057	2	N	16	32	1			73
							18	9									
05	6107	X	1449	-0-	-4658	-0-	140	1	1305	2	N	4					77
							4	9									
06	5490	X	3788	-0-	-1702	-0-	496	1	3282	2	N	9					86
							10	9									
*07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	592	1	5142	2	N	23	70	1			39
							25	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	665	1	6880	2	N	13					114
						14	9									
03	8122 X	4032	-0-	-4090	-0-	298	1	3726	2	N	7					121
						8	9									
04	7860 X	2266	-0-	-5594	-0-	260	1	2002	2	N	4	68	1			57
						4	9									
05	8122 X	702	-0-	-7420	-0-	68	1	634	2	N	-0-					57
06	7860 X	299	-0-	-7561	-0-	39	1	260	2	N	-0-					57
07	8122 X	560	-0-	-7562	-0-	58	1	501	2	N	1					58
						1	9									

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

02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	29	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	N	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-

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

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	12	2	1	9	N	1					1
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					1
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-	1	1			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-

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

02	49622 X	49622	-0-	-0-	-0-	162	1	48964	2	N	451	363	1			205
						496	9									
03	54257 X	54257	-0-	-0-	-0-	173	1	53561	2	N	475	363	1			317
						523	9									
04	52326 X	52326	-0-	-0-	-0-	186	1	51645	2	N	450	554	1			213
						495	9									
05	49546 X	49546	-0-	-0-	-0-	180	1	48925	2	N	401	466	1			148
						441	9									
06	43178 X	43178	-0-	-0-	-0-	181	1	42633	2	N	331	366	1			113
						364	9									
*07	40939 X	40939	-0-	-0-	-0-	166	1	40440	2	N	303	288	1			128
						333	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	83	1	857	2	N	-0-					95
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	77	1	966	2	N	-0-					95
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	779	2	N	-0-					95
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	98	1	912	2	N	6	69	1			32
							7	9									
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	127	1	842	2	N	18					50
							20	9									
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	104	1	905	2	N	7					57
							8	9									

POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

02	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	390	1	13267	2	N	166	181	1			131
							183	9									
03	15500	X	14351	-0-	-1149	-0-	424	1	13741	2	N	169	108	1			192
							186	9									
04	15000	X	14794	-0-	-206	-0-	431	1	14164	2	N	181	254	1			119
							199	9									
05	15500	X	13668	-0-	-1832	-0-	415	1	13082	2	N	155	78	1			196
							171	9									
06	15000	X	13371	-0-	-1629	-0-	430	1	12766	2	N	159	160	1			195
							175	9									
07	15314	X	14065	-0-	-1249	-0-	445	1	13470	2	N	136	146	1			185
							150	9									

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	9884	X	9389	-0-	-495	-0-	819	1	8474	2	N	87	92	1			28
							96	9									
03	10943	X	10101	-0-	-842	-0-	740	1	9260	2	N	92					120
							101	9									
04	10110	X	9793	-0-	-317	-0-	1115	1	8581	2	N	88	111	1			97
							97	9									
05	10447	X	9852	-0-	-595	-0-	945	1	8824	2	N	75	87	1			85
							83	9									
06	10050	X	9237	-0-	-813	-0-	1201	1	7952	2	N	76	121	1			40
							84	9									
07	10385	X	9009	-0-	-1376	-0-	921	1	8000	2	N	80	85	1			35
							88	9									

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	242	1	8225	2	N	57					178
							63	9									
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	270	1	8759	2	N	70	76	1			172
							77	9									
04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	251	1	8264	2	N	48	113	1			107
							53	9									
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	252	1	7949	2	N	55					162
							61	9									
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	224	1	6655	2	N	45	63	1			144
							50	9									
*07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	247	1	7469	2	N	39	35	1			148
							43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	259	1	2681	2	N	40					97
							44	9									
03	2201	X	1773	-0-	-428	-0-	129	1	1609	2	N	32	101	1			28
							35	9									
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	444	1	3420	2	N	72					100
							79	9									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	292	1	2723	2	N	72	107	1			65
							79	9									
06	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	380	1	2514	2	N	23					88
							25	9									
07	4061	X	2167	-0-	-1894	-0-	220	1	1907	2	N	36	94	1			30
							40	9									

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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	106	1	1096	2	N	24	74	1			27
							26	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	117	1	1461	2	N	5					32
							6	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	155	1	1191	2	N	16					48
							18	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	135	1	1258	2	N	9					57
							10	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	184	1	1218	2	N	3					60
							3	9									
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	137	1	1186	2	N	2					62
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
04	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-

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

02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
*06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-			-0-

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

02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			40
03	930 N	385	-0-	-545	-0-	385	2			Y	-0-			40
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2			Y	-0-			40
05	899 N	201	-0-	-698	-0-	201	2			Y	-0-			40
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			40
07	837 N	249	-0-	-588	-0-	249	2			Y	-0-			40

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

02	2520 X	2212	-0-	-308	-0-	2074	2	138	9	Y	125	173	1	76
03	2790 X	2129	-0-	-661	-0-	2039	2	90	9	Y	82			158
04	2700 X	2429	-0-	-271	-0-	2320	2	109	9	Y	99	185	1	72
05	2449 X	2447	-0-	-2	-0-	2362	2	85	9	Y	77			149
*06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2433	2	45	9	Y	41			190
07	2511 X	2163	-0-	-348	-0-	2118	2	45	9	Y	41	176	1	55

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

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

02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					146
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	436	2	6	9	N	5					151
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	N	7					158
05	589 N	415	-0-	-174	-0-	409	2	6	9	N	5					163
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					171
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	434	2	8	9	N	7					178

BENBOW (LOWER WILCOX B) 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

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

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0 #	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-					172
05	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	2	N	-0-					172
06	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	172	1			-0-
*07	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	2	N	53					53
						58	9									

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

02	7448 X	2301	-0-	-5147	-0-	2297	2	4	9	N	4					216
03	8246 X	2518	-0-	-5728	-0-	2498	2	20	9	N	18	182	1			52
04	7980 X	2346	-0-	-5634	-0-	2346	2			N	-0-					52
05	8246 X	2398	-0-	-5848	-0-	2293	2	105	9	N	95					147
06	2700 X	1481	-0-	-1219	-0-	1464	2	17	9	N	15					162
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					162

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	1			N	-0-					60

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	27935 X	27935	-0-	-0-	-0-	186	1	27749	2	N	-0-			198
03	29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	186	1	29705	2	N	-0-			198
04	28050 X	26310	-0-	-1740	-0-	186	1	26124	2	N	-0-			198
05	29335 X	29335	-0-	-0-	-0-	186	1	29149	2	N	-0-			198
06	28050 X	25963	-0-	-2087	-0-	186	1	25777	2	N	-0-			198
07	28985 X	28761	-0-	-224	-0-	1706	1	27053	2	N	-0-			198

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILKINSON WELL #: 1 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	20636 #	17587	-0-	-3049	-0-	17587	2	N	-0-			190
03	22847 #	17057	-0-	-5790	-0-	17057	2	N	-0-			190
04	21780 #	15618	-0-	-6162	-0-	15618	2	N	-0-			190
05	21049 #	15220	-0-	-5829	-0-	15220	2	N	-0-			190
06	20100 #	18409	-0-	-1691	-0-	18409	2	N	-0-			190
*07	19513 R	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2	N	-0-			190

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1652 N	1250	-0-	-402	-0-	1222	3	28	9	N	25		152
03	1705 N	1135	-0-	-570	-0-	1122	3	13	9	N	12		164
04	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1118	3	3	9	N	3		167
05	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1310	3	8	9	N	7		174
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	3	14	9	N	13		187
*07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	3	3	9	N	3		190

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

02	1596 N	1258	-0-	-338	-0-	1245	3	13	9	N	12		80
03	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1224	3	8	9	N	7		87
04	1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1283	3	8	9	N	7		94
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	3	13	9	N	12		106
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	3	9	9	N	8		114
*07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	3	9	9	N	8		122

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - P/A 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

02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6259	2	295	9	N	268	363	1		157
03	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	7877	2	336	9	N	305	372	1		90
04	6840 X	6340	-0-	-500	-0-	6024	2	316	9	N	287	180	1		197
05	7254 X	6428	-0-	-826	-0-	6109	2	319	9	N	290	358	1		129
06	7560 X	5734	-0-	-1826	-0-	5453	2	281	9	N	255	182	1		202
07	7812 X	6617	-0-	-1195	-0-	6279	2	338	9	N	307	355	1		154

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1143	2	193	9	N	175	187	1			215
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1528	2	274	9	N	249	369	1			95
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1380	2	213	9	N	194	179	1			110
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1325	2	210	9	N	191	181	1			120
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1335	2	196	9	N	178	184	1			114
07	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1226	2	200	9	N	182	179	1			117

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIVE-JAB, INC. 271310
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
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6871	3	132	9	N	120	181	1			233
03	4929	X	9432	-0-	4503	-0-	9369	3	63	9	N	57					290
*04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7633	3	63	9	N	57	181	1			166
*05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6503	3	124	9	N	113	176	1			103
*06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9479	3	150	9	N	136	176	1			63
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1922	-0-	-682	-0-	1842	2	80	9	N	73					334
03	2883	X	2063	-0-	-820	-0-	1978	2	85	9	N	77	179	1			232
04	2610	X	1985	-0-	-625	-0-	1887	2	98	9	N	89					321
05	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	1804	2	66	9	N	60	179	1			202
06	2100	X	1901	-0-	-199	-0-	1803	2	98	9	N	89					291
07	2139	X	1896	-0-	-243	-0-	1807	2	89	9	N	81	182	1			190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	490	-0-	-406	-0-	20	1	470	2	N	-0-					218
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	20	1	531	2	N	-0-					218
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	10	1	292	2	N	-0-					218
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	20	1	351	2	N	-0-					218
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	20	1	409	2	N	-0-					218
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					218

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
07	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	93	1	349	2	N	-0-					-0-
04	810 N	513	-0-	-297	-0-	120	1	393	2	N	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	527 N	381	-0-	-146	-0-	48	1	333	2	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	372	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	372	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3870 X	3807	-0-	-63	-0-	360	1	3447	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	3710	-0-	-382	-0-	372	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	360	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	2985	-0-	-1107	-0-	348	1	2637	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
07	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 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492 #	2458	-0-	-34	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2759 #	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2640 #	2143	-0-	-497	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2728 #	1931	-0-	-797	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2728 #	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			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

02	2296 #	1929	-0-	-367	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2511 #	1748	-0-	-763	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2640 #	2332	-0-	-308	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	2728 #	1799	-0-	-929	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2119	-0-	-521	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2418 #	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BORCHERS (2490) 10634 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. 341526
BORCHERS WELL #: 3 RRCID -> 284619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	SHUT IN	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

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

BORCHERS (2850) //CONT.// 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-			-0-

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

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	5824 X	663	-0-	-5161	-0-	17	1	646	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	658	-0-	-5790	-0-	15	1	643	2	N	-0-			-0-
04	6240 X	539	-0-	-5701	-0-	18	1	521	2	N	-0-			-0-
05	744 X	364	-0-	-380	-0-	14	1	350	2	N	-0-			-0-
06	720 X	51	-0-	-669	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
07	744 X	77	-0-	-667	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	62	12	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	72	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72					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

02	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	252	1	9528	2	N	15					183
						17	9									
03	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	221	1	9264	2	N	15					198
						17	9									
04	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	317	1	9124	2	N	14					212
						15	9									
05	10540 X	8666	-0-	-1874	-0-	333	1	8319	2	N	13	182	1			43
						14	9									
06	10200 X	8048	-0-	-2152	-0-	387	1	7641	2	N	18					61
						20	9									
07	10540 X	8384	-0-	-2156	-0-	358	1	8002	2	N	22					83
						24	9									

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

02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3419	2	N	15					54
						17	9									
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	123	1	5168	2	N	20					74
						22	9									
04	3540 X	3423	-0-	-117	-0-	114	1	3291	2	N	16					90
						18	9									
05	3906 X	3084	-0-	-822	-0-	118	1	2933	2	N	30					120
						33	9									
06	5130 X	1592	-0-	-3538	-0-	76	1	1502	2	N	13					133
						14	9									
07	5301 X	2416	-0-	-2885	-0-	104	1	2305	2	N	6					139
						7	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12138	11305	-0-	-833	-0-	89	1	11216	3	N	-0-					28
03	19284	15439	-0-	-3845	-0-	111	1	15326	2	N	2					30
						2	9									
04	11220	10948	-0-	-272	-0-	92	1	10856	2	N	-0-					30
05	17778	14686	-0-	-3092	-0-	106	1	14580	2	N	-0-					30
06	15842	13531	-0-	-2311	-0-	101	1	13430	2	N	-0-					30
*07	15614	13604	-0-	-2010	-0-	100	1	13504	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7588	6706	-0-	-882	-0-	53	1	6653	3	N	-0-					28
03	8091 #	6377	-0-	-1714	-0-	46	1	6329	2	N	2					30
						2	9									
04	7500 #	6982	-0-	-518	-0-	59	1	6923	2	N	-0-					30
05	7533 #	6972	-0-	-561	-0-	50	1	6922	2	N	-0-					30
06	7290 #	6823	-0-	-467	-0-	51	1	6772	2	N	-0-					30
*07	7608 R	7608	-0-	-0-	-0-	56	1	7552	2	N	-0-					30

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	222	-0-	222	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5846	-0-	5846	5846	124	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	11156 X	5310	-0-	-5846	-0-	124	1	5186	2	N	-0-					-0-
*07	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	112	1	5042	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4352	4352	-0-	-0-	-0-	4349	2	3	9	N	3					145
03	4811	4467	-0-	-344	-0-	4466	2	1	9	N	1					146
04	2910 #	4840	-0-	1930	-0-	4839	2	1	9	N	1					147
05	5545	4834	-0-	-711	-0-	4834	2			N	-0-					147
06	4214	4102	-0-	-112	-0-	4102	2			N	-0-					147
*07	5063	4593	-0-	-470	-0-	4593	2			N	-0-					147

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	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

02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

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

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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					55
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					85
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					85
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					85
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					85
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					85
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					35
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					35
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					35
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					17
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					17
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12					59
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1525	2	111	9	N	101	152	1			8
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	N	45					53
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2464	2	51	9	N	46					99
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	N	34					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			7
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			7
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			7
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			7
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			7
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	955	-0-	955	955	955	2	N	-0-			27
03	14B2 EXT	1289	-0-	1289	2244	1289	2	N	-0-			27
04	14B2 EXT	1330	-0-	1330	3574	1330	2	N	-0-			27
05	0 W	1417	-0-	1417	4991	1417	2	N	-0-			27
06	0 W	1383	-0-	1383	6374	1383	2	N	-0-			27
*07	0 W	1903	-0-	1903	8277	1903	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
07	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

02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-			53
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	310	1	100	9	N	91					220
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	1	12	9	N	11	152	1			79
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	310	1	45	9	N	41					120
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65	169	1			16
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65					81
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					81

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
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	310	1	65	9	N	59					70
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59					129
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59	146	1			42
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59					101
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59	147	1			13
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) //CONT.// 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. //CONT.// 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (TOM LYNE 2) 11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756

02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	130	1	476	2	Y	-0-	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE) 11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
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

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

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

02	6776	X	4973	-0-	-1803	-0-	650	1	4323	2	N	-0-					422
03	7502	X	3825	-0-	-3677	-0-	731	1	3094	2	N	-0-					422
04	7260	X	3550	-0-	-3710	-0-	694	1	2856	2	N	-0-					422
05	7161	X	4819	-0-	-2342	-0-	725	1	4094	2	N	-0-					422
06	5340	X	4783	-0-	-557	-0-	694	1	4089	2	N	-0-					422
07	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	744	1	4639	2	N	-0-					422

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	882	1	9236	2	N	97					324
						107	9									
03	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	1005	1	10353	2	N	102	179	1			247
						112	9									
04	10650 X	10506	-0-	-144	-0-	952	1	9433	2	N	110	183	1			174
						121	9									
05	11005 X	9758	-0-	-1247	-0-	973	1	8633	2	N	138					312
						152	9									
*06	10950 X	10444	-0-	-506	-0-	1065	1	9245	2	N	122	177	1			257
						134	9									
07	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					257

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

02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	371	1	3888	2	N	49					304
						54	9									
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	371	1	3821	2	N	48	182	1			170
						53	9									
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	387	1	3835	2	N	50					220
						55	9									
05	3999 X	3633	-0-	-366	-0-	362	1	3214	2	N	52					272
						57	9									
*06	4620 X	2751	-0-	-1869	-0-	279	1	2422	2	N	45	175	1			142
						50	9									
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					142

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
02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	581	1	6085	2	N	52	182	1			144
							57	9									
03	7440	X	7050	-0-	-390	-0-	618	1	6360	2	N	65					209
							72	9									
04	6990	X	6940	-0-	-50	-0-	631	1	6251	2	N	53					262
							58	9									
05	6572	X	6487	-0-	-85	-0-	650	1	5769	2	N	62					324
							68	9									
*06	7200	X	6084	-0-	-1116	-0-	622	1	5397	2	N	59	176	1			207
							65	9									
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	3664	-0-	-564	-0-	262	1	3347	2	N	50					117
							55	9									
03	4681	X	3129	-0-	-1552	-0-	272	1	2800	2	N	52					169
							57	9									
04	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	260	1	2572	2	N	48					217
							53	9									
05	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	257	1	2283	2	N	50					267
							55	9									
*06	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	262	1	3157	2	N	50	172	1			145
							55	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	668	-0-	-256	-0-	55	1	576	2	N	34	178	1			73
							37	9									
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	73	1	751	2	N	46					119
							51	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	74	1	734	2	N	45					164
							50	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	683	2	N	33					197
							36	9									
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	979	2	N	30	175	1			52
							33	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	14B	DENY	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
*08	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	2209	2	54	9	Y	49					212
*09	3120	X	1966	-0-	-1154	-0-	1925	2	41	9	Y	37					249
*10	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2397	2	55	9	Y	50	27	1			272
*11	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	2650	2	72	9	Y	65	211	1			126
*12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2499	2	31	9	Y	28					154
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2907	2	33	9	Y	30	37	1			147
*02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2364	2	59	9	Y	54					201
*03	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	2690	2	74	9	Y	67					268
*04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2768	2	92	9	Y	84	211	1			141
*05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3075	2	83	9	Y	75	48	1			168
*06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2844	2	69	9	Y	63	27	1			204
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3384	-0-	584	1256	3261	2	123	9	Y	112	179	1			12
03	8374	X	7118	-0-	-1256	-0-	6919	2	199	9	Y	181					193
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	8897	2	208	9	Y	189	254	1			128
05	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8220	2	207	9	Y	188	316	1			-0-
*06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6330	2	95	9	Y	86	60	0			26
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	1215	2	11	9	Y	10					295
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2100	2	7	9	Y	6					301
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	18	1			296
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1704	2	14	9	Y	13	21	1			288
*12	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1843	2	1	9	Y	1					289
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	21	1			283
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	Y	2					285
*03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	13					298
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1745	2	18	9	Y	16	15	1			299
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2015	2	18	9	Y	16	32	1			283
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	Y	23	20	1			286
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9734	X	7989	-0-	-1745	-0-	7795	2	194	9	Y	176	169	1			211
*09	9420	X	8600	-0-	-820	-0-	8415	2	185	9	Y	168					379
*10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9477	2	265	9	Y	241	294	1			326
*11	9420	X	8802	-0-	-618	-0-	8557	2	245	9	Y	223	285	1			264
*12	9734	X	7838	-0-	-1896	-0-	7647	2	191	9	Y	174	185	1			253
*01	8897	X	7023	-0-	-1874	-0-	6761	2	262	9	Y	238	270	1			221
*02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7169	2	194	9	Y	176					397
*03	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	8866	2	268	9	Y	244	361	1			280
*04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8475	2	232	9	Y	211	71	1			420
*05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8959	2	268	9	Y	244	498	1			166
*06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8039	2	273	9	Y	248	263	1			151
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					151

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	201	1	3890	2	N	74					194
							81	9									
03	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	212	1	3850	2	N	98					292
							108	9									
04	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	217	1	3692	2	N	56	180	1			168
							62	9									
05	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	221	1	4030	2	N	59					227
							65	9									
06	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	219	1	3724	2	N	93	180	1			140
							102	9									
*07	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	219	1	3856	2	N	30					170
							33	9									

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

02	3444	X	3031	-0-	-413	-0-	201	1	2800	2	N	27					137
							30	9									
03	3813	X	2949	-0-	-864	-0-	211	1	2719	2	N	17					154
							19	9									
04	3690	X	2875	-0-	-815	-0-	198	1	2666	2	N	10					164
							11	9									
05	3348	X	1267	-0-	-2081	-0-	163	1	1101	2	N	3					167
							3	9									
06	3240	X	1495	-0-	-1745	-0-	157	1	1324	2	N	13					180
							14	9									
*07	3348	X	1232	-0-	-2116	-0-	220	1	1012	2	N	-0-					180

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

02	20552	X	18284	-0-	-2268	-0-	459	1	17618	2	N	188					328
							207	9									
03	22754	X	19437	-0-	-3317	-0-	527	1	18692	2	N	198	184	1			342
							218	9									
04	22020	X	18535	-0-	-3485	-0-	510	1	17713	2	N	284	362	1			264
							312	9									
05	20956	X	18173	-0-	-2783	-0-	510	1	17454	2	N	190	341	1			113
							209	9									
06	19590	X	17503	-0-	-2087	-0-	510	1	16807	2	N	169					282
							186	9									
07	20243	X	18494	-0-	-1749	-0-	527	1	17802	2	N	150	187	1			245
							165	9									

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

02	1540	N	978	-0-	-562	-0-	391	1	542	2	N	41					180
							45	9									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	442	1	828	2	N	20					200
							22	9									
04	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	425	1	622	2	N	15					215
							17	9									
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	408	1	622	2	N	7	180	1			42
							8	9									
06	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	391	1	596	2	N	15					57
							17	9									
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	374	1	579	2	N	50					107
							55	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	2	1	3	2	Y	-0-			4
03	41 N	36	-0-	-5	-0-	13	1	23	2	Y	-0-			4
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	Y	-0-	1	1	3
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	Y	-0-			3
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-			3
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	Y	-0-			3

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	107	1	155	3	Y	-0-			77
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	51	1	83	3	Y	7			84
						8	9							
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	54	1	97	3	Y	8			92
						9	9							
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	104	1	159	3	Y	20			112
						22	9							
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	3	Y	-0-			112
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	128	1	91	3	Y	-0-			112

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	81	3	N	3					149
							3	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	35	1	56	3	N	9					158
							10	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	10					168
							11	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	60	1	91	3	N	-0-					168
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	79	1	68	3	N	6					174
							7	9									
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	90	1	64	3	N	-0-					174

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

02	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					67
03	DLQ	G-10	934	-0-	934	1220	934	3			Y	-0-					67
04	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	2546	1326	3			Y	-0-					67
05	DLQ	G-10	1728	-0-	1728	4274	1728	3			Y	-0-					67
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4274					Y	NO RPT					67
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4274					Y	NO RPT					67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

02	14B2	EXT	39	-0-	39	393	39	3			Y	-0-					19
03	14B2	EXT	3	-0-	3	396	3	3			Y	-0-					19
04	14B2	EXT	55	-0-	55	451	55	3			Y	-0-					19
05	14B2	EXT	65	-0-	65	516	65	3			Y	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT					19

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

02	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					22
03	DLQ	G-10	62	-0-	62	184	62	3			Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	164	-0-	164	348	164	3			Y	-0-					22
05	DLQ	G-10	141	-0-	141	489	141	3			Y	-0-					22
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	489					Y	NO RPT					22
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	489					Y	NO RPT					22

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

02	3976	X	81	-0-	-3895	-0-	81	3			N	-0-					223
03	4402	X	11	-0-	-4391	-0-	11	3			N	-0-					223
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					223
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					223
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					223
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					223

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-		-0-
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2693	3	3 9	N	3		3
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-		3
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-		3
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-		3
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		3

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				78
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				78
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				78
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				78
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				78
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				78

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

02	2800	N	7026	-0-	4226	4226	7026	2			N	-0-				132
03	3100	N	524	-0-	-2576	1650	15	1	509	2	N	-0-				132
04	2434	N	784	-0-	-1650	-0-	10	1	774	2	N	-0-				132
05	1147		550	-0-	-597	-0-	10	1	540	2	N	-0-				132
06	1110		454	-0-	-656	-0-	10	1	444	2	N	-0-				132
07	1147		129	-0-	-1018	-0-	10	1	119	2	N	-0-				132

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10528	X	9783	-0-	-745	-0-	377	1	9306	3	Y	91					248
							100	9									
03	11656	X	11370	-0-	-286	-0-	478	1	10825	3	Y	61	185	1			124
							67	9									
04	12120	X	16989	-0-	4869	-0-	459	1	16398	3	Y	120					244
							132	9									
05	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	391	1	14210	3	Y	50	177	1			117
							55	9									
06	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	320	1	13574	3	Y	67					184
							74	9									
*07	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	331	1	13320	3	Y	64	184	1			64
							70	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11424	X	10476	-0-	-948	-0-	404	1	9982	3	Y	82	184	1			98
							90	9									
03	10912	X	10324	-0-	-588	-0-	429	1	9716	3	Y	163	179	1			82
							179	9									
04	10560	X	9315	-0-	-1245	-0-	251	1	8964	3	Y	91					173
							100	9									
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	334	1	12133	3	Y	152	174	1			151
							167	9									
06	11220	X	10874	-0-	-346	-0-	248	1	10527	3	Y	90	184	1			57
							99	9									
07	11594	X	9916	-0-	-1678	-0-	238	1	9575	3	Y	94					151
							103	9									

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
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	219	1	5418	3	N	44					196
							48	9									
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	269	1	6091	3	N	41	172	1			65
							45	9									
04	5820	X	4602	-0-	-1218	-0-	124	1	4432	3	N	42					107
							46	9									
05	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	130	1	4721	3	N	29					136
							32	9									
06	5880	X	5243	-0-	-637	-0-	120	1	5101	3	N	20					156
							22	9									
07	6076	X	4733	-0-	-1343	-0-	114	1	4587	3	N	29					185
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2653	-0-	-35	-0-	99	1	2454	3	Y	91					212
							100	9									
03	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	126	1	2859	3	Y	94	183	1			123
							103	9									
04	1530	N	1949	-0-	419	-0-	51	1	1832	3	Y	60					183
							66	9									
05	2945	N	2449	-0-	-496	-0-	64	1	2309	3	Y	69	169	1			83
							76	9									
06	2910	N	2240	-0-	-670	-0-	51	1	2145	3	Y	40					123
							44	9									
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	68					191
							75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1938	2	114	9	N	104	180	1			81
03	3100	N	3844	-0-	744	744	3724	2	120	9	N	109					190
04	3000	N	3293	-0-	293	1037	3218	2	75	9	N	68	176	1			82
05	3100	N	2909	-0-	-191	846	2826	2	83	9	N	75					157
06	2234	X	1388	-0-	-846	-0-	1376	2	12	9	N	11					168
*07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1926	2	36	9	N	33	176	1			36

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
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

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124

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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			244
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			245
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			246
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			248
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			249

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	30806	-0-	30806	30806	30806	2		N	-0-			12
06	14B2 EXT	4788	-0-	4788	35594	4788	2		N	-0-			12
07	14B2 EXT	4795	-0-	4795	40389	4795	2		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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	-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	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

02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
*03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-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	434 #	NO RPT	-0-	-434	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	119	-0-	119	390	5	1	114	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	135	-0-	135	525	5	1	117	2	Y	12	7	1			10
						13	9									
04	DLQ G-10	126	-0-	126	651	5	1	115	2	Y	5					15
						6	9									
*05	771 N	120	-0-	-651	-0-	5	1	114	2	Y	1	6	1			10
						1	9									
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	2					12
						2	9									
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	21	12	1			21
						23	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	60	1	1386	2	N	-0-					-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	N	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	N	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	2					18
							2	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	35	22	1			31
							39	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	2406	X	1683	-0-	-723	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	71	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1690	-0-	-290	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	72	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	66	1	1541	2	Y	-0-					-0-

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
02	8484	X	6626	-0-	-1858	-0-	272	1	6353	2	Y	1					11
							1	9									
03	9393	X	6785	-0-	-2608	-0-	278	1	6485	2	Y	20	13	1			18
							22	9									
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					18
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					18

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

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	1					16
							1	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	35	21	1			30
							39	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	22					47
							24	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	37	35	1			49
							41	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	35	1			49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	1					16
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	35	21	1			30
							39	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	180	1			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					155
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	86	176	1			65
						95	9									
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	60					125
						66	9									
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	73	1	1			197
						80	9									
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	N	69	179	1			87
						76	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					40
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

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

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10	72	-0-	72	163	72	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10	58	-0-	58	221	58	2			Y	-0-					18
05	273 N	52	-0-	-221	-0-	52	2			Y	-0-					18
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	N	12					107
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	2	13	9	N	12	95	1			24
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	381	2	13	9	N	12					36
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					46
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	205	2	150	9	Y	136	169	1			40
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	90	2	167	9	Y	152	188	1			4
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	108	2	187	9	Y	170	165	1			9
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	126	2	132	9	Y	120	95	1			34
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	141	2	107	9	Y	97					131
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

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

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					72
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					72
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					72
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					72
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

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

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	271	2	53	9	Y	48	100	1			52
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	101	2	51	9	Y	46					98
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	141	2	28	9	Y	25					123
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	2	30	9	Y	27	93	1			57
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	Y	21					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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

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

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11 9	N	10		107
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	2	11 9	N	10	107 1	10
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11 9	N	10		20
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10 9	N	9		29
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8 9	N	7		36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36

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

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1 9	N	1		74
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1 9	N	1	70 1	5
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9	N	1		6
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9	N	1		7
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9	N	1		8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

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

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		98
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		98
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		98
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		98
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

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

02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			50
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			50
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 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
02	1708 N	1213	-0-	-495	-0-	151	1	1062	2	N	-0-					61
03	1581 N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			N	-0-					61
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					61
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					61
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					61
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					61

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
02	1512 N	1164	-0-	-348	-0-	217	1	933	2	N	13					76
						14	9									
03	1953 N	1216	-0-	-737	-0-	1194	2	22	9	N	20					96
04	1050 N	755	-0-	-295	-0-	746	2	9	9	N	8					104
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	N	15					119
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1421	2	23	9	N	21					140
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	N	17					157

TARE RESOURCES, LLC 836026
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	149	-0-	149	-0-	149	3			N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

02	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
03	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
04	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
05	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
06	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
07	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

02	4340 X	3871	-0-	-469	-0-	980	1	2805	2	N	78	184	1			122
						86	9									
03	4867 X	4749	-0-	-118	-0-	922	1	3667	2	N	145	184	1			83
						160	9									
04	5100 X	4361	-0-	-739	-0-	1473	1	2713	2	N	159	182	1			60
						175	9									
05	5270 X	3980	-0-	-1290	-0-	534	1	3235	2	N	192					252
						211	9									
06	5100 X	3952	-0-	-1148	-0-	634	1	3227	2	N	83	185	1			150
						91	9									
07	4743 X	3382	-0-	-1361	-0-	381	1	2823	2	N	162					312
						178	9									

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	822	2	19	9	N	17			131
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	N	3			134
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18			152
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5			157
06	930 N	780	-0-	-150	-0-	758	2	22	9	N	20			177
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

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

02	2912 X	2400	-0-	-512	-0-	119	1	2245	2	Y	33	33	1		11
						36	9								
03	3224 X	2450	-0-	-774	-0-	116	1	2326	2	Y	7	7	1		11
						8	9								
04	2880 X	2182	-0-	-698	-0-	123	1	2046	2	Y	12				23
						13	9								
05	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	147	1	2801	2	Y	7	22	1		8
						8	9								
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	144	1	2738	2	Y	5				13
						6	9								
*07	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	138	1	2383	2	Y	5				18
						6	9								

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4284 X	3853	-0-	-431	-0-	190	1	3605	2	Y	53	152	1			39
						58	9									
03	4774 X	4629	-0-	-145	-0-	216	1	4314	2	Y	90	59	1			70
						99	9									
04	4620 X	3968	-0-	-652	-0-	220	1	3680	2	Y	62					132
						68	9									
05	4774 X	4269	-0-	-505	-0-	208	1	3983	2	Y	71	158	1			45
						78	9									
06	4470 X	4043	-0-	-427	-0-	199	1	3807	2	Y	34					79
						37	9									
*07	4619 X	3578	-0-	-1041	-0-	194	1	3333	2	Y	46					125
						51	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
07 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

02	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	2	N	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	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

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	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

02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			28
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			28
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			28
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			28
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			28
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			28

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

02	644 N	376	-0-	-268	-0-	376	2		N	-0-			42
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			42
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			42
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			42
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			42
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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	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

02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	176	1	2556	2	N	259	361	1			95
						285	9									
03	3534 X	3225	-0-	-309	-0-	224	1	2692	2	N	281	180	1			196
						309	9									
04	3420 X	2970	-0-	-450	-0-	216	1	2495	2	N	235	351	1			80
						259	9									
05	3534 X	2545	-0-	-989	-0-	173	1	2177	2	N	177	175	1			82
						195	9									
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	305	1	2901	2	N	231	180	1			133
						254	9									
*07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	326	1	2902	2	N	263	176	1			220
						289	9									

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

02	11452 X	11435	-0-	-17	-0-	692	1	10478	2	Y	241	182	1			258
						265	9									
03	12338 X	11325	-0-	-1013	-0-	746	1	10331	2	Y	225	368	1			115
						248	9									
04	11940 X	9130	-0-	-2810	-0-	685	1	8241	2	Y	185	186	1			114
						204	9									
05	12648 X	8600	-0-	-4048	-0-	635	1	7813	2	Y	138					252
						152	9									
06	12240 X	10264	-0-	-1976	-0-	758	1	9293	2	Y	194	187	1			259
						213	9									
*07	12648 X	11266	-0-	-1382	-0-	732	1	10313	2	Y	201	186	1			274
						221	9									

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

02	224 N	158	-0-	-66	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	122	-0-	-95	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) //CONT.// 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

02	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	21856	2	774	9	N	704	571	1			342
03	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	25162	2	576	9	N	524	551	1			315
04	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24251	2	573	9	N	521	580	1			256
05	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	28116	2	801	9	N	728	641	1			343
*06	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26442	2	524	9	N	476	585	1			234
07	25730	X	22384	-0-	-3346	-0-	21946	2	438	9	N	398	360	1			272

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

02	40684	X	36814	-0-	-3870	-0-	36140	2	674	9	N	613	460	1			518
03	48546	X	40306	-0-	-8240	-0-	39046	2	1260	9	N	1145	1375	1			288
04	46980	X	37828	-0-	-9152	-0-	36960	2	868	9	N	789	593	1			484
05	48546	X	41891	-0-	-6655	-0-	40717	2	1174	9	N	1067	1127	1			424
*06	39560	X	39560	-0-	-0-	-0-	38453	2	1107	9	N	1006	968	1			462
07	40765	X	37199	-0-	-3566	-0-	36389	2	810	9	N	736	785	1			413

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

02	2660	X	806	-0-	-1854	-0-	806	2			N	-0-					254
03	1023	X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					254
04	990	X	781	-0-	-209	-0-	781	2			N	-0-					254
05	1023	X	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					254
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					264
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					264

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
02	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	300	1	10865	2	N	286	375	1			134
						315	9									
03	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	300	1	14514	2	N	405	198	1			341
						446	9									
04	18247 X	18247	-0-	-0-	-0-	300	1	17435	2	N	465	583	1			223
						512	9									
05	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	300	1	18031	2	N	469	383	1			309
						516	9									
*06	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	300	1	16208	2	N	393	554	1			148
						432	9									
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					148

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

02	27384 X	26449	-0-	-935	-0-	150	1	25290	2	N	917	762	1			319
						1009	9									
03	30318 X	28638	-0-	-1680	-0-	300	1	27576	2	N	693	774	1			238
						762	9									
04	29687 X	29687	-0-	-0-	-0-	300	1	28467	2	N	836	776	1			298
						920	9									
05	30442 X	30352	-0-	-90	-0-	150	1	29206	2	N	905	933	1			270
						996	9									
*06	28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	150	1	27634	2	N	750	758	1			262
						825	9									
07	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					262

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 174803 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 2709 PERF. 2253 - 2266

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4032	2326	-0-	-1706	-0-	2312	2	14	9	N	13	35	1			48
03	4464	2537	-0-	-1927	-0-	2484	2	53	9	N	48					96
04	3420 #	2341	-0-	-1079	-0-	2337	2	4	9	N	4					100
05	3007 #	2193	-0-	-814	-0-	2101	2	92	9	N	84	154	1			30
06	2910 #	1855	-0-	-1055	-0-	1824	2	31	9	N	28					58
*07	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2747	2	42	9	N	38					96

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	657	1	4561	2	N	94	57	1			75
						103	9									
03	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	791	1	5391	2	N	87	122	1			40
						96	9									
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	900	1	5145	2	N	69	57	1			52
						76	9									
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1007	1	4928	2	N	61					113
						67	9									
06	6090 X	5645	-0-	-445	-0-	967	1	4613	2	N	59	79	1			93
						65	9									
07	6324 X	6079	-0-	-245	-0-	1010	1	4994	2	N	68	82	1			79
						75	9									

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
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	397	1	2754	2	N	95	57	1			90
							105	9									
03	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	387	1	2639	2	N	87	121	1			56
							96	9									
04	3120	X	641	-0-	-2479	-0-	84	1	481	2	N	69	57	1			68
							76	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					68
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	17	1			51
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					51

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	235	1	1636	2	Y	47	29	1			32
							52	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	241	1	1639	2	Y	43	61	1			14
							47	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	303	1	1733	2	Y	35	28	1			21
							39	9									
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	332	1	1621	2	Y	31					52
							34	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	386	1	1840	2	Y	29	40	1			41
							32	9									
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	349	1	1725	2	Y	34	41	1			34
							37	9									

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

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	111	1	769	2	Y	47	29	1			28
							52	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	811	2	Y	44	61	1			11
							48	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	213	1	1220	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	211	1	1033	2	Y	30					46
							33	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	147	1	702	2	Y	29	39	1			36
							32	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	177	1	873	2	Y	34	41	1			29
							37	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
03	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
04	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
05	1984 #	1100	-0-	-884	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
06	2460 #	294	-0-	-2166	-0-	294	2	N	-0-			-0-
07	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
07	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

02	0 N	192	-0-	192 B	-52575	7	1	160	2	N	23				49
						25	9								
03	0 N	209	-0-	209 B	-52366	7	1	163	2	N	35	35	1		49
						39	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT				49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT				49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT				49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT				49

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

02	2856 X	2417	-0-	-439	-0-	2417	2			Y	-0-				155
03	3162 X	2737	-0-	-425	-0-	2690	2	47	9	Y	43	174	1		24
04	2880 X	2560	-0-	-320	-0-	2560	2			Y	-0-				24
05	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2676	2	91	9	Y	83				107
06	2640 X	2561	-0-	-79	-0-	2499	2	62	9	Y	56				163
*07	2728 X	2543	-0-	-185	-0-	2522	2	21	9	Y	19				182

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

02	3976 X	2828	-0-	-1148	-0-	2802	2	26	9	N	24				54
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4126	2	55	9	N	50				104
04	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	2745	2	7	9	N	6				110
05	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2643	2	33	9	N	30	127	1		13
06	3030 X	2641	-0-	-389	-0-	2619	2	22	9	N	20				33
07	4185 X	2501	-0-	-1684	-0-	2482	2	19	9	N	17				50

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	53	1		21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
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

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
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

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					207
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	171	1	864	2	N	-0-					207
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	171	1	770	2	N	-0-					207
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	171	1	630	2	N	-0-					207
*06	990	N	672	-0-	-318	-0-	171	1	501	2	N	-0-					207
07	961	N	305	-0-	-656	-0-	171	1	134	2	N	-0-					207

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	171	1	865	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	171	1	770	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	171	1	630	2	N	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	171	1	501	2	N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	171	1	134	2	N	-0-					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	#	597	-0-	-1839	-0-	152	1	434	2	N	10					190
							11	9									
03	3348		1951	-0-	-1397	-0-	381	1	1516	2	N	49					239
							54	9									
04	3240		773	-0-	-2467	-0-	269	1	495	2	N	8					247
							9	9									
05	3348		1853	-0-	-1495	-0-	256	1	1550	2	N	43					290
							47	9									
06	2250	#	1997	-0-	-253	-0-	327	1	1664	2	N	5	181	1			114
							6	9									
*07	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	320	1	2365	2	N	-0-					114

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					679
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					679
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					679
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					679
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					679
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	334	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					319
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	14B2 EXT	98	-0-	98	98	92	2	6	9	N	5	180	1			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	20					164
06	14B2 EXT	95	-0-	95	193	95	2			N	-0-					164
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT					164

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

02	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	498	1	8302	2	N	70					227
						77	9									
03	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	454	1	8248	2	N	75	190	1			112
						83	9									
04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	341	1	8527	2	N	75					187
						83	9									
05	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	215	1	8835	2	N	77	192	1			72
						85	9									
06	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	442	1	8835	2	N	75					147
						83	9									
07	8370 X	4214	-0-	-4156	-0-	161	1	4014	2	N	35					182
						39	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

02	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	88	1	1773	2	N	24					279
						26	9									
03	2170 N	1638	-0-	-532	-0-	70	1	1539	2	N	26	178	1			127
						29	9									
04	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	96	1	1591	2	N	45					172
						50	9									
05	2077 N	1557	-0-	-520	-0-	85	1	1425	2	N	43					215
						47	9									
06	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	72	1	1425	2	N	29					244
						32	9									
07	1798 N	710	-0-	-1088	-0-	701	2	9	9	N	8					252

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2523	2	84	9	N	76	180	1			170
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2844	2	105	9	N	95					265
04	2430 N	2205	-0-	-225	-0-	2127	2	78	9	N	71	176	1			160
05	2790 N	3	-0-	-2787	-0-	3	2			N	-0-					160
06	2700 N	1787	-0-	-913	-0-	1787	2			N	-0-					160
07	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	127	1			33

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					147
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					147
04	270 N	72	-0-	-198	-0-	72	3			N	-0-					147
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					147
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	N	13					160
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					160

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
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					294
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					294
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					294
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4287	2	117	9	N	106					400
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7248	2	409	9	N	372	544	1			228
*07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6424	2	363	9	N	330	364	1			194

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					482
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	170	1			312
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					312
05	961	N	585	-0-	-376	-0-	585	2			N	-0-					312
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					312
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	10					322

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

02	9436	X	7766	-0-	-1670	-0-	560	1	7148	2	N	53	180	1			25
							58	9									
03	10447	X	8663	-0-	-1784	-0-	620	1	7999	2	N	40					65
							44	9									
04	9300	X	6397	-0-	-2903	-0-	520	1	5841	2	N	33					98
							36	9									
05	9393	X	65	-0-	-9328	-0-	60	1	5	2	N	-0-					98
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					98
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					98

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

02	3136	X	2279	-0-	-857	-0-	440	1	1839	2	N	-0-					108
03	3131	X	1921	-0-	-1210	-0-	440	1	1481	2	N	-0-					108
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	440	1	1124	2	N	-0-					108
05	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	500	1	1640	2	N	-0-					108
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	460	1	2126	2	N	1					109
							1	9									
*07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	520	1	2250	2	N	13					122
							14	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5684 X	2469	-0-	-3215	-0-	2425	3	44	9	N	40					214
03	6293 X	2250	-0-	-4043	-0-	2213	3	37	9	N	34	178	1			70
04	3900 X	1996	-0-	-1904	-0-	1960	3	36	9	N	33					103
05	3782 X	2034	-0-	-1748	-0-	2003	3	31	9	N	28					131
06	3630 X	1799	-0-	-1831	-0-	1773	3	26	9	N	24					155
07	2728 X	1864	-0-	-864	-0-	1832	3	32	9	N	29					184

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

02	22879 X	22879	-0-	-0-	-0-	22459	3	420	9	N	382	363	1			182
03	63432 X	63432	-0-	-0-	-0-	62325	3	1107	9	N	1006	1071	1			117
04	44055 X	44055	-0-	-0-	-0-	43534	3	521	9	N	474	359	1			232
05	32900 X	32900	-0-	-0-	-0-	32605	3	295	9	N	268	355	1			145
06	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	23613	3	193	9	N	175	179	1			141
*07	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	19772	3	169	9	N	154	181	1			114

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

02	21806 X	21806	-0-	-0-	B	-0-	21066	2	740	9	N	673	563	1				531
03	24393 X	24393	-0-	-0-	B	-0-	23349	2	1044	9	N	949	904	1				576
04	23990 X	23990	-0-	-0-	B	-0-	23175	2	815	9	N	741	736	1				581
*05	22268 X	22268	-0-	-0-	B	-0-	21818	2	450	9	N	409	746	1				244
*06	18926 X	18926	-0-	-0-	B	-0-	18225	2	701	9	N	637	534	1				347
*07	18091 X	18091	-0-	-0-	B	-0-	17629	2	462	9	N	420	542	1	1	8		224

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4284 X	3954	-0-	-330	-0-	560	1	3322	2	N	65	190	1			180
						72	9									
03	4743 X	4023	-0-	-720	-0-	600	1	3348	2	N	68					248
						75	9									
04	4590 X	3642	-0-	-948	-0-	580	1	2993	2	N	63	199	1			112
						69	9									
05	4371 X	3338	-0-	-1033	-0-	600	1	2663	2	N	68					180
						75	9									
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	600	1	4043	2	N	68					248
						75	9									
07	4371 X	3176	-0-	-1195	-0-	620	1	2437	2	N	108	185	1			171
						119	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	2	15	9	N	14			62
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5274	2	19	9	N	17			79
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4807	2	15	9	N	14			93
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4777	2	13	9	N	12			105
06	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3666	2	8	9	N	7			112
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			112

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5779	2	147	9	Y	134	177	1			85
03	6820 X	5432	-0-	-1388	-0-	5285	2	147	9	Y	134					219
04	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6442	2	198	9	Y	180	165	1			234
05	6727 X	6398	-0-	-329	-0-	6226	2	172	9	Y	156	170	1			220
06	6510 X	6294	-0-	-216	-0-	6167	2	127	9	Y	115	169	1			166
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					166

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	Y	6					6
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	296	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	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

02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2208	2	17	9	N	15					51
03	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	1961	2	19	9	N	17					68
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2440	2	31	9	N	28					96
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2485	2	20	9	N	18					114
*06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	N	19					133
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					133

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					34
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					34
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	9	N	1					35
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	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

02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	N	11		120
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	N	13		133
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	2	9	9	N	8		141
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	N	9		150
*06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	2	8	9	N	7		157
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		157

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3				3
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	7	1		-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	148	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	Y	6				6
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	Y	8	14	1		-0-
05	310	N	152	-0-	-158	-0-	148	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

02	2352	X	2217	-0-	-135	-0-	2205	2	12	9	N	11				44
03	2759	X	2316	-0-	-443	-0-	2302	2	14	9	N	13				57
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2920	2	19	9	N	17				74
05	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	2631	2	15	9	N	14				88
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3293	2	20	9	N	18				106
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				106

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	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

02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04	570 N	593	-0-	23	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

02	2016 X	1078	-0-	-938	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	2916	-0-	1086	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
*07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1010	-0-	230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	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
02	7000	5279	-0-	-1721	33588	5279	2			N	-0-					100
03	0 #	5980	-0-	5980	-0-	5980	2			N	-0-					100
04	6240 #	5893	-0-	-347	-0-	5893	2			N	-0-					100
05	5973 R	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					100
06	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					100
*07	6125 R	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6972 #	4368	-0-	-2604	-0-	4360	2	8	9	N	7					62
03	7719 #	2652	-0-	-5067	-0-	2646	2	6	9	N	5					67
04	6600 #	3789	-0-	-2811	-0-	3782	2	7	9	N	6					73
05	7483 R	7483	-0-	-0-	-0-	7466	2	17	9	N	15					88
06	8036	7768	-0-	-268	-0-	7750	2	18	9	N	16					104
*07	7168 R	7168	-0-	-0-	-0-	7158	2	10	9	N	9					113

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

02	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
03	9858 X	8047	-0-	-1811	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	9540 X	8654	-0-	-886	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	9858 X	9495	-0-	-363	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	9540 X	8657	-0-	-883	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9858 X	8467	-0-	-1391	-0-	8467	2			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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1247	-0-	77	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1960 N	1566	-0-	-394	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1555	-0-	-584	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	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

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

02	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018 - P/A 08/03/18

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

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

02	8288	14545	-0-	6257	33538	14506	2	39	9	N	35					126
03	9176	17652	-0-	8476	42014	17607	2	45	9	N	41					167
04	8880	15679	-0-	6799	48813	15636	2	43	9	N	39					206
05	64492	8780	-0-	-55712	-0-	8733	2	47	9	N	43					249
06	64492	4818	-0-	-59674	-0-	4794	2	24	9	N	22	178	1			93
07	64492	NO RPT	-0-	-64492	-0-					N	NO RPT					93

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONQUISTADOR (LONG SAND) 20186 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 283629 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11274 - 11324

02	85708	25829	-0-	-59879	-0-	25512	3	317	9	N	288	375	1			172
03	94891	25323	-0-	-69568	-0-	25033	1	290	9	N	264	359	1			77
04	91830	23578	-0-	-68252	-0-	23352	3	226	9	N	205	177	1			105
05	33462 R	33462	-0-	-0-	-0-	33092	3	370	9	N	336	177	1			264
06	30873 R	30873	-0-	-0-	-0-	30572	3	301	9	N	274	349	1			189
07	28582 #	18382	-0-	-10200	-0-	18216	3	166	9	N	151	174	1			166

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

02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	216	1	1853	2	N	13					180
						14	9									
03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	279	1	2224	2	N	17					197
						19	9									
04	2250 X	2030	-0-	-220	-0-	208	1	1805	2	N	15					212
						17	9									
05	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	248	1	2041	2	N	12					224
						13	9									
06	2430 X	2180	-0-	-250	-0-	240	1	1929	2	N	10					234
						11	9									
07	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	93	1	1916	2	N	3	190	1			47
						3	9									

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

02	1792 N	1464	-0-	-328	-0-	168	1	1276	2	N	18					106
						20	9									
03	1860 N	1598	-0-	-262	-0-	155	1	1422	2	N	19					125
						21	9									
04	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	150	1	1327	2	N	20					145
						22	9									
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	17					162
						19	9									
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1477	2	N	17					179
						19	9									
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1449	2	N	18					197
						20	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	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
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	442	1	4270	2	N	22			181
						24	9							
03	4774 X	3970	-0-	-804	-0-	3948	2	22	9	N	20			201
04	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	4444	2	22	9	N	20			221
05	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2			N	-0-			221
06	4620 X	4048	-0-	-572	-0-	4048	2			N	-0-			221
07	4774 X	3848	-0-	-926	-0-	3848	2			N	-0-			221

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-			42
06	14B2 EXT	112	-0-	112	231	112	2			N	-0-			42
07	14B2 EXT	107	-0-	107	338	107	2			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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					19
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5					24
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					24
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					24
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					24

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
02	924	N	609	-0-	-315	-0-	56	1	546	2	N	6					104
							7	9									
03	775	N	358	-0-	-417	-0-	352	2	6	9	N	5					109
04	960	N	402	-0-	-558	-0-	396	2	6	9	N	5					114
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-					114
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					114

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4144	X	3832	-0-	-312	-0-	441	1	3391	2	N	-0-					164
03	4588	X	3265	-0-	-1323	-0-	3265	2			N	-0-					164
04	4440	X	3636	-0-	-804	-0-	3581	2	55	9	N	50	138	1			76
05	4309	X	3261	-0-	-1048	-0-	3261	2			N	-0-					76
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	3044	2			N	-0-					76
07	4247	X	3360	-0-	-887	-0-	3360	2			N	-0-					76

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3080	X	665	-0-	-2415	-0-	62	1	603	2	N	-0-					18
03	3348	X	56	-0-	-3292	-0-	56	2			N	-0-					18
04	3240	X	63	-0-	-3177	-0-	63	2			N	-0-					18
05	1085	X	55	-0-	-1030	-0-	55	2			N	-0-					18
06	720	X	52	-0-	-668	-0-	52	2			N	-0-					18
07	744	X	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	768	-0-	768	768	768	2			N	-0-					43
04	14B2	EXT	864	-0-	864	1632	864	2			N	-0-					43
05	14B2	EXT	684	-0-	684	2316	684	2			N	-0-					43
06	14B2	EXT	646	-0-	646	2962	646	2			N	-0-					43
07	14B2	EXT	614	-0-	614	3576	614	2			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
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	78	2			N	-0-					13
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					13
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					13
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					13
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					13
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					13

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	5			N	-0-					-0-
03	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	5			N	-0-					-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	5			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					-0-
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	5			N	-0-					-0-
*07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
06	750	120	-0-	-630	39958	120	5		N	-0-			-0-
*07	930	125	-0-	-805	39153	125	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

02	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	5		N	-0-			-0-
03	250 X	120	-0-	-130	-0-	120	5		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	5		N	-0-			-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	5		N	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	5		N	-0-			-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	5	N	-0-			-0-
03	225 R	115	-0-	-110	-0-	115	5	N	-0-			-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	5	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	5	N	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	5	N	-0-			-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	-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-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	115	-0-	115	115	115	5			N	-0-					-0-
03	233 R	118	-0-	-115	-0-	118	5			N	-0-					-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	5			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	5			N	-0-					-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	5			N	-0-					-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	83	1	489	2	N	20		59
							22	9						
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	8		67
							9	9						
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	429	2	11	9	N	10		77
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	448	2	36	9	N	33		110
06	630	N	416	-0-	-214	-0-	385	2	31	9	N	28		138
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	2	17	9	N	15		153

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B DENY	-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

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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8556					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

02	1344	N	510	-0-	-834 B	-0-	497	2	13	9	N	12					41
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	417	2	11	9	N	10					51
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	434	2	14	9	N	13					64
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	569	2	65	9	N	59	88	1			35
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	542	2	13	9	N	12					47
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					47

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

02	1372	N	536	-0-	-836 B	-38464	522	2	14	9	N	13					38
03	0	N	919	-0-	919 B	-37545	907	2	12	9	N	11					49
04	0	N	1683	-0-	1683 B	-35862	1670	2	13	9	N	12					61
05	589	N	1563	-0-	974 B	-34888	1495	2	68	9	N	62	89	1			34
06	900	N	1121	-0-	221 B	-34667	1104	2	17	9	N	15					49
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-34667					N	NO RPT					49

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

02	2800	X	2330	-0-	-470	-0-	2243	2	87	9	N	79					120
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2599	2	177	9	N	161	186	1			95
04	2400	X	2388	-0-	-12	-0-	2166	2	222	9	N	202	188	1			109
05	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	2357	2	125	9	N	114	175	1			48
06	2700	X	1353	-0-	-1347	-0-	1264	2	89	9	N	81					129
07	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	1463	2	187	9	N	170	186	1			113

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					205
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1043	2	50	9	N	45	182	1			68
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	921	2	30	9	N	27					95
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1123	2	65	9	N	59					154
06	1050	N	797	-0-	-253	-0-	758	2	39	9	N	35					189
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14	166	1			37

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

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	5			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	5			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	5			N	-0-					-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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282			N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

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

02	3185 X	3185	-0-	-0-	B	-0-	415	1	2770	3	Y	-0-						-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	B	-0-	418	1	3009	2	Y	-0-						-0-
04	2880 X	3330	-0-	450	B	-0-	296	1	3034	2	Y	-0-						-0-
05	5423 X	5423	-0-	-0-	B	-0-	2144	1	3279	2	Y	-0-						-0-
06	4938 X	4938	-0-	-0-	B	-0-	2338	1	2600	2	Y	-0-						-0-
*07	4362 X	4362	-0-	-0-	B	-0-	1883	1	2479	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1004	-0-	-88	-0-	1004	2			N	-0-					22
03	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					22
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					22
05	1116	N	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					22
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					22
*07	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2			N	-0-					22

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	56	N	25	-0-	-31	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	47	2	Y	1					1
							1	9									
04	14	N	66	-0-	52	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					1
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	153	1	235	2	Y	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	205	1	229	2	Y	-0-					1
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					1

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

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	5					248
							6	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					248
04	60	N	65	-0-	5	-0-	8	1	53	2	N	4	174	1			78
							4	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	20					98
							22	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	97	1	496	2	N	4					102
							4	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			200
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	18			218
						20	9							
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	8	2	Y	8			226
						9	9							
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	90	1	139	2	Y	12			238
						13	9							
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	67	1	75	2	Y	15			253
						17	9							
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	89	1	118	2	Y	-0-			253

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

02	5068 X	4449	-0-	-619	-0-	4429	2	20	9	N	18	170	1	49
03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-			49
04	4380 X	31	-0-	-4349	-0-	31	2			N	-0-			49
05	4929 X	53	-0-	-4876	-0-	53	2			N	-0-			49
06	6030 X	79	-0-	-5951	-0-	79	2			N	-0-			49
07	6231 X	1216	-0-	-5015	-0-	1212	2	4	9	N	4			53

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

02	1036 N	1034	-0-	-2	-0-	1025	3	9	9	N	8			89
03	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	1031	3			N	-0-			89
04	1110 N	934	-0-	-176	-0-	932	3	2	9	N	2			91
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1291	3	29	9	N	26			117
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1176	3	10	9	N	9			126
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5			131

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

02	3836 X	3167	-0-	-669	-0-	497	1	2670	2	N	-0-			77
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	591	1	5092	2	N	180	30	1	227
						198	9							
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	603	1	5029	2	N	148	174	1	201
						163	9							
05	3813 X	1080	-0-	-2733	-0-	106	1	898	2	N	69			270
						76	9							
06	5460 X	5404	-0-	-56	-0-	654	1	4658	2	N	84	78	1	276
						92	9							
*07	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	781	1	6084	2	N	98	175	1	199
						108	9							

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2604 X	1777	-0-	-827	-0-	273	1	1468	2	N	33					293
						36	9									
03	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	262	1	2263	2	N	42	157	1			178
						46	9									
04	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	222	1	1850	2	N	43					221
						47	9									
05	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	747	1	6366	2	N	110					331
						121	9									
06	2490 X	1416	-0-	-1074	-0-	171	1	1213	2	N	29	108	1			252
						32	9									
07	2573 X	663	-0-	-1910	-0-	72	1	555	2	N	33					285
						36	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1300	5	326	9	N	296	174	1			290
04	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2900	5	85	9	N	77	35	1			332
05	3100 N	3114	-0-	14	14	2850	5	264	9	N	240	347	1			225
*06	3000 N	3063	-0-	63	77	2850	5	213	9	N	194	345	1			74
*07	2043 N	1966	-0-	-77	-0-	1810	5	156	9	N	142					216

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BD OPERATING, LLC 040203
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

*08	7130	X	4163	-0-	-2967	B	-0-	311	1	2766	3	N	987	1093	1			212
								1086	9									
*09	6900	X	4908	-0-	-1992	B	-0-	491	1	3198	3	N	1108	1097	1			223
								1219	9									
*10	6634	X	3669	-0-	-2965	B	-0-	637	1	1407	3	N	1477	1472	1			228
								1625	9									
*11	6420	X	3547	-0-	-2873	B	-0-	616	1	2020	3	N	828	914	1			142
								911	9									
*12	5611	X	4170	-0-	-1441	B	-0-	633	1	2024	3	N	1375	1299	1			218
								1513	9									
01	5084	X	5007	-0-	-77	B	-0-	538	1	2916	3	N	1412	1239	1			391
								1553	9									
02	4731	X	4731	-0-	-0-	B	-0-	90	1	3563	3	N	980	1098	1			273
								1078	9									
03	5379	X	5379	-0-	-0-	B	-0-	3913	3	1466	9	N	1333	1307	1			299
04	4860	X	4781	-0-	-79	B	-0-	1	1	3516	3	N	1036	1111	1			224
								124	5	1140	9							
05	5239	X	5080	-0-	-159	B	-0-	3522	3	105	5	N	1321	1120	1			425
								1453	9									
*06	5220	X	4691	-0-	-529	B	-0-	3341	3	1350	9	N	1227	1097	1			555
07	5394	X	2704	-0-	-2690	B	-0-	2112	3	592	9	N	538	734	1			359

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

*08	7037	X	4833	-0-	-2204	B	-0-	4224	3	609	9	N	554	548	1			193
*09	6810	X	6231	-0-	-579	B	-0-	5330	3	901	9	N	819	728	1			284
*10	6572	X	6439	-0-	-133	B	-0-	5529	3	910	9	N	827	917	1			194
*11	6360	X	5540	-0-	-820	B	-0-	4558	3	982	9	N	893	919	1			168
*12	6572	X	5752	-0-	-820	B	-0-	4888	3	864	9	N	785	738	1			215
01	6448	X	5677	-0-	-771	B	-0-	4658	3	1019	9	N	926	726	1			415
02	5824	X	4806	-0-	-1018	B	-0-	4102	3	704	9	N	640	910	1			145
03	6448	X	5274	-0-	-1174	B	-0-	4404	3	870	9	N	791	741	1			195
04	5817	X	5817	-0-	-0-	B	-0-	4799	3	169	5	N	772	747	1			220
								849	9									
05	6524	X	6524	-0-	-0-	B	-0-	5708	3	170	5	N	587	562	1			245
								646	9									
*06	5490	X	5378	-0-	-112	B	-0-	4827	3	551	9	N	501	561	1			185
07	6014	X	6010	-0-	-4	B	-0-	4862	3	1148	9	N	1044	1107	1			122

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*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

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
*08	54002	X	32400	-0-	-21602 B	-0-	1423	1	23314	3	N	6966	6918	1			279
							7663	9									
*09	48750	X	28657	-0-	-20093 B	-0-	611	1	20971	3	N	6432	6447	1			264
							7075	9									
*10	47337	X	30663	-0-	-16674 B	-0-	622	1	23327	3	N	6104	6030	1			338
							6714	9									
*11	43530	X	25682	-0-	-17848 B	-0-	676	1	18528	3	N	5889	6089	1			138
							6478	9									
*12	43524	X	32689	-0-	-10835 B	-0-	1377	1	22790	3	N	7747	7480	1			405
							8522	9									
01	32395	X	29725	-0-	-2670 B	-0-	710	1	21641	3	N	6704	6932	1			177
							7374	9									
02	27692	X	23528	-0-	-4164 B	-0-	628	1	17174	3	N	5205	5162	1			220
							5726	9									
03	35295	X	35295	-0-	-0- B	-0-	878	1	26273	3	N	7404	7239	1			385
							8144	9									
04	31620	X	30262	-0-	-1358 B	-0-	906	1	21676	3	N	6287	6306	1			366
							764	5	6916	9							
05	32674	X	29031	-0-	-3643 B	-0-	902	1	21353	3	N	5584	5444	1			506
							634	5	6142	9							
*06	32160	X	21867	-0-	-10293 B	-0-	642	1	16426	3	N	4363	4693	1			176
							4799	9									
07	33232	X	25535	-0-	-7697 B	-0-	735	1	19407	3	N	4903	4784	1			295
							5393	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

*08	2790	N	1982	-0-	-808 B	-255257	1594	3	388	9	N	353	363	1			104
*09	2460	N	2605	-0-	145 B	-255112	20	1	2187	3	N	362	369	1			97
							398	9									
*10	2728	N	2688	-0-	-40 B	-255112	148	1	2114	3	N	387	368	1			116
							426	9									
*11	1920	N	3026	-0-	1106 B	-254006	416	1	1987	3	N	566	534	1			148
							623	9									
*12	0	N	2453	-0-	2453 B	-251553	89	1	1954	3	N	373	364	1			157
							410	9									
01	2697	N	2574	-0-	-123 B	-251553	40	1	1941	3	N	539	383	1			313
							593	9									
02	2688	X	2237	-0-	-451 B	-251553	1769	3	468	9	N	425	562	1			176
03	2976	X	2636	-0-	-340 B	-251553	80	1	1907	3	N	590	562	1			204
							649	9									
04	2880	X	2960	-0-	80 B	-251473	454	1	1902	3	N	488	558	1			134
							67	5	537	9							
05	2573	X	3226	-0-	653 B	-250820	835	1	2070	3	N	236	186	1			184
							61	5	260	9							
*06	2550	X	2726	-0-	176 B	-250644	676	1	2050	3	N	-0-					184
07	2976	X	3858	-0-	882 B	-249762	695	1	2120	3	N	948	938	1			194
							1043	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
*08	3069	X	2190	-0-	-879 B	-0-	1938	3	252	9	N	229	359	1			96
*09	3090	X	2448	-0-	-642 B	-0-	1792	3	656	9	N	596	554	1			138
*10	3193	X	2427	-0-	-766 B	-0-	2054	3	373	9	N	339	368	1			109
*11	3090	X	2350	-0-	-740 B	-0-	1917	3	433	9	N	394	376	1			127
*12	2945	X	2264	-0-	-681 B	-0-	2019	3	245	9	N	223	187	1			163
01	2733	X	2733	-0-	-0- B	-0-	1979	3	754	9	N	685	731	1			117
02	2296	X	1880	-0-	-416 B	-0-	1682	3	198	9	N	180	185	1			112
03	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	1920	3	612	9	N	556	556	1			112
04	2640	X	2269	-0-	-371 B	-0-	1792	3	63	5	N	376	372	1			116
							414	9									
05	2728	X	2023	-0-	-705 B	-0-	1782	3	53	5	N	171	187	1			100
							188	9									
*06	2640	X	1791	-0-	-849 B	-0-	1791	3			N	-0-					100
*07	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	1776	3	1071	9	N	974	928	1			146

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2821	X	931	-0-	-1890 B	-0-	8	1	785	3	N	125	183	1			100
							138	9									
*09	2730	X	2722	-0-	-8 B	-0-	2337	3	385	9	N	350	365	1			85
*10	2852	X	2367	-0-	-485 B	-0-	112	1	1948	3	N	279	188	1			176
							307	9									
*11	2760	X	1701	-0-	-1059 B	-0-	94	1	1483	3	N	113	183	1			106
							124	9									
*12	2852	X	2636	-0-	-216 B	-0-	17	1	2134	3	N	441	373	1			174
							485	9									
01	2821	X	1146	-0-	-1675 B	-0-	876	3	270	9	N	245	191	1			228
02	2548	X	1703	-0-	-845 B	-0-	1507	3	196	9	N	178	188	1			218
03	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	3092	3	488	9	N	444	556	1			106
04	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2359	3	83	5	N	347	341	1			112
							382	9									
05	2635	X	2518	-0-	-117 B	-0-	2261	3	67	5	N	173	185	1			100
							190	9									
*06	3450	X	2160	-0-	-1290 B	-0-	2160	3			N	-0-					100
07	3565	X	2970	-0-	-595 B	-0-	2149	3	821	9	N	746	744	1			102

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
*08	13454	X	8489	-0-	-4965 B	-0-	268	1	7100	3	N	1019	30	0	917	1	369
							1121	9									
*09	12810	X	11752	-0-	-1058 B	-0-	394	1	9525	3	N	1666	1666	0			369
							1833	9									
*10	12741	X	4850	-0-	-7891 B	-0-	317	1	3773	3	N	691	582	0	189	1	289
							760	9									
*11	11670	X	889	-0-	-10781 B	-0-	178	1	625	3	N	78	175	1			192
							86	9									
*12	11997	X	377	-0-	-11620 B	-0-	6	1	371	3	N	-0-					192
01	12152	X	189	-0-	-11963 B	-0-	31	1	158	3	N	-0-					192
02	10976	X	972	-0-	-10004 B	-0-	245	1	492	3	N	214	188	1			218
							235	9									
03	4867	X	432	-0-	-4435 B	-0-	316	1	116	3	N	-0-					218
04	900	X	738	-0-	-162 B	-0-	222	1	442	3	N	53	53	0			218
							16	5	58	9							
05	1085	X	375	-0-	-710 B	-0-	253	1	110	3	N	8	8	0			218
							3	5	9	9							
*06	1050	X	220	-0-	-830 B	-0-	220	1			N	-0-					218
07	1085	X	279	-0-	-806 B	-0-	263	1	16	3	N	-0-					218

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	222	1	327	3	N	182	186	1			374
							200	9									
*09	540	N	88	-0-	-452 B	-0-	31	1	57	3	N	-0-					374
*10	558	X	422	-0-	-136 B	-0-	287	3	135	9	N	123	185	1			312
*11	540	X	267	-0-	-273 B	-0-	25	1	242	3	N	-0-					312
*12	653	X	653	-0-	-0- B	-0-	40	1	613	3	N	-0-					312
01	558	X	78	-0-	-480 B	-0-	49	1	29	3	N	-0-					312
02	392	X	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	358	191	1			479
03	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					479
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	564	3	20	5	N	96	186	1			389
							106	9									
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	74	3	2	5	N	-0-					389
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					389
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					389

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2418	X	1551	-0-	-867 B	-0-	39	1	1018	3	N	449	449	0			228
							494	9									
*09	2280	X	1759	-0-	-521 B	-0-	59	1	1146	3	N	504	504	0			228
							554	9									
*10	2294	X	2202	-0-	-92 B	-0-	15	1	1519	3	N	607	607	0			228
							668	9									
*11	2220	X	2160	-0-	-60 B	-0-	22	1	1469	3	N	608	608	0			228
							669	9									
*12	2046	X	1814	-0-	-232 B	-0-	183	1	1300	3	N	301	301	0			228
							331	9									
01	2333	X	2333	-0-	-0- B	-0-	242	1	1281	3	N	736	421	0	183	1	360
							810	9									
02	2016	X	1979	-0-	-37 B	-0-	198	1	1184	3	N	543	553	0	188	1	162
							597	9									
03	2232	X	2092	-0-	-140 B	-0-	209	1	1190	3	N	630	416	0	187	1	189
							693	9									
04	2250	X	2026	-0-	-224 B	-0-	232	1	1210	3	N	492	492	0			189
							43	5	541	9							
05	2325	X	1957	-0-	-368 B	-0-	372	1	1157	3	N	358	196	0	178	1	173
							34	5	394	9							
*06	2250	X	1517	-0-	-733 B	-0-	468	1	1049	3	N	-0-					173
*07	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	370	1	1158	3	N	1159	1069	1			263
							1275	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
*08	2294	X	1521	-0-	-773 B	-0-	386	1	959	3	N	160	185	1			106
							176	9									
*09	2220	X	2062	-0-	-158 B	-0-	353	1	1218	3	N	446	343	1			209
							491	9									
*10	2232	X	1837	-0-	-395 B	-0-	378	1	1253	3	N	187	184	1			212
							206	9									
*11	2160	X	1913	-0-	-247 B	-0-	314	1	1322	3	N	252	366	1			98
							277	9									
*12	2046	X	1819	-0-	-227 B	-0-	307	1	1303	3	N	190	182	1			106
							209	9									
01	2139	X	1983	-0-	-156 B	-0-	327	1	1264	3	N	356	339	1			123
							392	9									
02	1932	X	1824	-0-	-108 B	-0-	233	1	1425	3	N	151	178	1			96
							166	9									
03	2000	X	2000	-0-	-0- B	-0-	113	1	1481	3	N	369	357	1			108
							406	9									
04	1920	X	1753	-0-	-167 B	-0-	54	1	1430	3	N	199	184	1			123
							50	5	219	9							
05	2015	X	1739	-0-	-276 B	-0-	233	1	1463	3	N	-0-					123
							43	5									
*06	1950	X	1692	-0-	-258 B	-0-	227	1	1465	3	N	-0-					123
07	1798	N	1569	-0-	-229 B	-0-	47	1	1065	3	N	415	377	1			161
							457	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8246	X	7739	-0-	-507 B	-0-	5906	3	1833	9	N	1666	1666	0			314
*09	8109	X	8109	-0-	-0- B	-0-	76	1	6149	3	N	1713	1713	0			314
							1884	9									
*10	8246	X	7802	-0-	-444 B	-0-	1	1	5913	3	N	1716	1716	0			314
							1888	9									
*11	7980	X	7102	-0-	-878 B	-0-	5636	3	1466	9	N	1333	278	0	1043	1	326
*12	8246	X	7588	-0-	-658 B	-0-	4	1	5708	3	N	1705	1705	0			326
							1876	9									
01	8246	X	6876	-0-	-1370 B	-0-	9	1	5051	3	N	1651	1651	0			326
							1816	9									
02	7448	X	6476	-0-	-972 B	-0-	4871	3	1605	9	N	1459	1442	0	174	1	169
03	7812	X	7421	-0-	-391 B	-0-	1	1	5440	3	N	1800	801	0	755	1	413
							1980	9									
04	7350	X	6465	-0-	-885 B	-0-	5096	3	180	5	N	1081	1282	1			212
							1189	9									
05	7595	X	7144	-0-	-451 B	-0-	5329	3	158	5	N	1506	1301	1			417
							1657	9									
*06	7170	X	7006	-0-	-164 B	-0-	5271	3	1735	9	N	1577	1477	1			517
07	7409	X	6925	-0-	-484 B	-0-	5305	3	1620	9	N	1473	1688	1			302

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
*08	6693	X	6693	-0-	-0- B	-0-	209	1	5572	3	N	829	1130	1			-0-
							912	9									
*09	7890	X	-0-	-0-	-7890 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	8556	X	5596	-0-	-2960 B	-0-	104	1	4889	3	N	548	548	1			-0-
							603	9									
*11	8316	X	8316	-0-	-0- B	-0-	219	1	7005	3	N	993	919	1			74
							1092	9									
*12	8556	X	7344	-0-	-1212 B	-0-	222	1	6079	3	N	948	936	1			86
							1043	9									
01	8359	X	8359	-0-	-0- B	-0-	165	1	7118	3	N	978	935	1			129
							1076	9									
02	7784	X	6708	-0-	-1076 B	-0-	167	1	5790	3	N	683	738	1			74
							751	9									
03	8618	X	7390	-0-	-1228 B	-0-	156	1	6221	3	N	921	935	1			60
							1013	9									
04	8340	X	6920	-0-	-1420 B	-0-	168	1	5717	3	N	758	745	1			73
							201	5	834	9							
05	8370	X	6841	-0-	-1529 B	-0-	59	1	5816	3	N	721	740	1			54
							173	5	793	9							
*06	8100	X	6626	-0-	-1474 B	-0-	89	1	5715	3	N	747	739	1			62
							822	9									
07	7440	X	6233	-0-	-1207 B	-0-	206	1	5249	3	N	707	740	1			29
							778	9									

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

*08	6386	X	3524	-0-	-2862 B	-0-	269	1	3240	3	N	14	182	1			123
							15	9									
*09	5370	X	4944	-0-	-426 B	-0-	244	1	4385	3	N	286	185	1			224
							315	9									
*10	5208	X	4933	-0-	-275 B	-0-	361	1	4040	3	N	484	368	1			340
							532	9									
*11	5040	X	4330	-0-	-710 B	-0-	397	1	3610	3	N	294	371	1			263
							323	9									
*12	5208	X	3469	-0-	-1739 B	-0-	331	1	2917	3	N	201	368	1			96
							221	9									
01	5115	X	4145	-0-	-970 B	-0-	280	1	3468	3	N	361	351	1			106
							397	9									
02	4620	X	3394	-0-	-1226 B	-0-	249	1	2776	3	N	335	189	1			252
							369	9									
03	4929	X	3511	-0-	-1418 B	-0-	250	1	2958	3	N	275	374	1			153
							303	9									
04	4320	X	4309	-0-	-11 B	-0-	297	1	3507	3	N	346	373	1			126
							124	5	381	9							
05	4154	X	3391	-0-	-763 B	-0-	422	1	2883	3	N	-0-					126
							86	5									
*06	4020	X	2759	-0-	-1261 B	-0-	512	1	2247	3	N	-0-					126
07	4464	X	2436	-0-	-2028 B	-0-	572	1	1405	3	N	417	372	1			171
							459	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 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
*08	5642	X	4295	-0-	-1347 B	-0-	324	1	3133	3	N	762	762	0			192
							838	9									
*09	5070	X	4959	-0-	-111 B	-0-	202	1	3747	3	N	918	672	0	184	1	254
							1010	9									
*10	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	271	1	4219	3	N	1020	1020	0			254
							1122	9									
*11	5297	X	5297	-0-	-0- B	-0-	266	1	3956	3	N	977	977	0			254
							1075	9									
*12	5239	X	5154	-0-	-85 B	-0-	270	1	3818	3	N	969	969	0			254
							1066	9									
01	5611	X	4803	-0-	-808 B	-0-	240	1	3530	3	N	939	939	0			254
							1033	9									
02	5068	X	2482	-0-	-2586 B	-0-	143	1	1789	3	N	500	500	0			254
							550	9									
03	5611	X	4949	-0-	-662 B	-0-	261	1	3685	3	N	912	912	0			254
							1003	9									
04	5310	X	4336	-0-	-974 B	-0-	255	1	3038	3	N	851	851	0			254
							107	5	936	9							
05	5146	X	3734	-0-	-1412 B	-0-	273	1	3059	3	N	283	283	0			254
							91	5	311	9							
*06	4800	X	4325	-0-	-475 B	-0-	267	1	3038	3	N	927	725	1			456
							1020	9									
07	4960	X	4189	-0-	-771 B	-0-	231	1	2814	3	N	1040	1295	1			201
							1144	9									

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
*08	14229	X	5568	-0-	-8661 B	-0-	193	1	4368	3	N	915	917	1			257
							1007	9									
*09	13770	X	7500	-0-	-6270 B	-0-	113	1	5953	3	N	1304	1097	1			464
							1434	9									
*10	10106	X	6757	-0-	-3349 B	-0-	2	1	5677	3	N	980	1112	1			332
							1078	9									
*11	8730	X	6413	-0-	-2317 B	-0-	5269	3	1144	9	N	1040	1110	1			262
*12	8401	X	6349	-0-	-2052 B	-0-	5019	3	1330	9	N	1209	1122	1			349
01	7750	X	7214	-0-	-536 B	-0-	168	1	5989	3	N	961	941	1			369
							1057	9									
02	7000	X	6156	-0-	-844 B	-0-	42	1	5109	3	N	914	942	1			341
							1005	9									
03	6758	X	3104	-0-	-3654 B	-0-	2356	3	748	9	N	680	743	1			278
04	6990	X	631	-0-	-6359 B	-0-	187	1	444	9	N	404	404	0			278
05	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	6994	3	208	5	N	934	544	0	374	1	294
							1027	9									
*06	6990	X	5757	-0-	-1233 B	-0-	4987	3	770	9	N	700	740	1			254
*07	6897	X	6897	-0-	-0- B	-0-	5510	3	1387	9	N	1261	1288	1			227

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7812	X	5285	-0-	-2527 B	-0-	5017	3	268	9	N	244	363	1			149
*09	7560	X	7083	-0-	-477 B	-0-	6505	3	578	9	N	525	366	1			308
*10	7316	X	7150	-0-	-166 B	-0-	6576	3	574	9	N	522	563	1			267
*11	7080	X	6413	-0-	-667 B	-0-	6101	3	312	9	N	284	370	1			181
*12	6913	X	6247	-0-	-666 B	-0-	2	1	5862	3	N	348	376	1			153
							383	9									
01	7316	X	6303	-0-	-1013 B	-0-	2	1	5877	3	N	385	191	1			347
							424	9									
02	6608	X	5360	-0-	-1248 B	-0-	60	1	4575	3	N	659	565	1			441
							725	9									
03	7161	X	6334	-0-	-827 B	-0-	207	1	5618	3	N	463	548	1			356
							509	9									
04	6420	X	5830	-0-	-590 B	-0-	161	1	5087	3	N	366	372	1			350
							179	5	403	9							
05	6293	X	6006	-0-	-287 B	-0-	214	1	5335	3	N	272	191	1			431
							158	5	299	9							
*06	6120	X	5460	-0-	-660 B	-0-	197	1	5263	3	N	-0-					431
*07	6819	X	6819	-0-	-0- B	-0-	194	1	5409	3	N	1105	938	1			598
							1216	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

*08	35960	X	16521	-0-	-19439 B	-0-	670	1	12860	3	N	2719	2555	1			350
							2991	9									
*09	34800	X	15878	-0-	-18922 B	-0-	599	1	12352	3	N	2661	1715	0	1110	1	186
							2927	9									
*10	31031	X	15880	-0-	-15151 B	-0-	570	1	12123	3	N	2897	2658	0	175	1	250
							3187	9									
*11	23280	X	13683	-0-	-9597 B	-0-	303	1	10525	3	N	2595	2595	0			250
							2855	9									
*12	18631	X	12643	-0-	-5988 B	-0-	255	1	9159	3	N	2935	2935	0			250
							3229	9									
01	16523	X	11621	-0-	-4902 B	-0-	337	1	8418	3	N	2605	2605	0			250
							2866	9									
02	14812	X	9674	-0-	-5138 B	-0-	347	1	6775	3	N	2320	2320	0			250
							2552	9									
03	15872	X	8648	-0-	-7224 B	-0-	336	1	6640	3	N	1520	549	0	755	1	466
							1672	9									
04	13680	X	7051	-0-	-6629 B	-0-	343	1	5095	3	N	1303	1297	1			472
							180	5	1433	9							
05	12648	X	5637	-0-	-7011 B	-0-	463	1	4213	3	N	760	545	1			687
							125	5	836	9							
*06	14836	X	14836	-0-	-0- B	-0-	890	1	11594	3	N	2138	2068	1			757
							2352	9									
*07	15516	X	15516	-0-	-0- B	-0-	998	1	12926	3	N	1447	2045	1			159
							1592	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 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
*08	4123	X	3249	-0-	-874 B	-0-	65	1	2800	3	N	349	358	1			87
							384	9									
*09	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3271	3	444	9	N	404	359	1			132
*10	4154	X	3090	-0-	-1064 B	-0-	14	1	2714	3	N	329	366	1			95
							362	9									
*11	4020	X	2977	-0-	-1043 B	-0-	68	1	2701	3	N	189	185	1			99
							208	9									
*12	4154	X	3276	-0-	-878 B	-0-	80	1	2999	3	N	179	184	1			94
							197	9									
01	3844	X	3797	-0-	-47 B	-0-	80	1	2808	3	N	826	748	1			172
							909	9									
02	3472	X	3257	-0-	-215 B	-0-	63	1	2857	3	N	306	362	1			116
							337	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	3016	3	440	9	N	400	372	1			144
04	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	211	1	3992	3	N	394	376	1			162
							141	5	433	9							
05	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	251	1	3436	3	N	169	186	1			145
							102	5	186	9							
*06	3660	X	3146	-0-	-514 B	-0-	20	1	3126	3	N	-0-					145
07	4929	X	4278	-0-	-651 B	-0-	92	1	3116	3	N	973	923	1			195
							1070	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
*11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					156
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					156
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					156
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					156
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					156
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					156
05	8	X	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					156
*06	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

*08	10416	X	9024	-0-	-1392 B	-0-	322	1	6534	3	N	1971	1546	0	373	1	194
							2168	9									
*09	10020	X	8726	-0-	-1294 B	-0-	477	1	5970	3	N	2072	2072	0			194
							2279	9									
*10	10920	X	10920	-0-	-0- B	-0-	426	1	7688	3	N	2551	2551	0			194
							2806	9									
*11	10233	X	10233	-0-	-0- B	-0-	369	1	7315	3	N	2317	2317	0			194
							2549	9									
*12	9021	X	8436	-0-	-585 B	-0-	322	1	5490	3	N	2385	2239	0	187	1	153
							2624	9									
01	10912	X	8153	-0-	-2759 B	-0-	320	1	5118	3	N	2468	2204	0	187	1	230
							2715	9									
02	9856	X	7477	-0-	-2379 B	-0-	322	1	5010	3	N	1950	1950	0			230
							2145	9									
03	10912	X	9505	-0-	-1407 B	-0-	289	1	6531	3	N	2441	2194	0	191	1	286
							2685	9									
04	10230	X	7582	-0-	-2648 B	-0-	186	1	5258	3	N	1775	1775	0			286
							185	5	1953	9							
05	8432	X	8209	-0-	-223 B	-0-	249	1	5378	3	N	2202	878	0	1114	1	496
							160	5	2422	9							
*06	9210	X	8832	-0-	-378 B	-0-	483	1	5618	3	N	2483	2638	1			341
							2731	9									
07	9517	X	8309	-0-	-1208 B	-0-	428	1	5669	3	N	2011	1277	0	750	1	325
							2212	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13454	X	9756	-0-	-3698 B	-0-	304	1	8134	3	N	1198	1198	0			285
							1318	9									
*09	12780	X	9730	-0-	-3050 B	-0-	374	1	7925	3	N	1301	1301	0			285
							1431	9									
*10	12896	X	12181	-0-	-715 B	-0-	442	1	9961	3	N	1616	1616	0			285
							1778	9									
*11	12480	X	11470	-0-	-1010 B	-0-	415	1	9393	3	N	1511	1511	0			285
							1662	9									
*12	12896	X	11025	-0-	-1871 B	-0-	427	1	9268	3	N	1209	1209	0			285
							1330	9									
01	12214	X	11650	-0-	-564 B	-0-	429	1	9270	3	N	1774	1155	0	572	1	332
							1951	9									
02	11032	X	10254	-0-	-778 B	-0-	398	1	8402	3	N	1322	1322	0			332
							1454	9									
03	12214	X	11141	-0-	-1073 B	-0-	405	1	9172	3	N	1422	1422	0			332
							1564	9									
04	11490	X	9991	-0-	-1499 B	-0-	387	1	8083	3	N	1124	1124	0			332
							285	5	1236	9							
05	11687	X	10319	-0-	-1368 B	-0-	480	1	8601	3	N	894	722	0	185	1	319
							255	5	983	9							
*06	11280	X	10320	-0-	-960 B	-0-	521	1	8180	3	N	1472	1132	1			659
							1619	9									
07	11346	X	10390	-0-	-956 B	-0-	108	1	8827	3	N	1323	1804	1			178
							1455	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

*08	6789	X	3285	-0-	-3504 B	-0-	153	1	2304	3	N	753	550	1			315
							828	9									
*09	6000	X	3755	-0-	-2245 B	-0-	177	1	2764	3	N	740	734	1			321
							814	9									
*10	5022	X	4370	-0-	-652 B	-0-	178	1	3128	3	N	967	1095	1			193
							1064	9									
*11	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-	143	1	2881	3	N	728	740	1			181
							801	9									
*12	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	42	1	3438	3	N	801	749	1			233
							881	9									
01	4371	X	3540	-0-	-831 B	-0-	92	1	2380	3	N	971	747	1			457
							1068	9									
02	3948	X	124	-0-	-3824 B	-0-	124	1			N	-0-					457
03	4371	X	204	-0-	-4167 B	-0-	204	1			N	-0-					457
04	71258	X	71258	-0-	-0- B	-0-	342	1	50930	3	N	16538	15857	0	727	1	411
							1794	5	18192	9							
05	133936	X	133936	-0-	-0- B	-0-	438	1	96635	3	N	30903	30640	0	544	1	130
							2870	5	33993	9							
*06	112930	X	112930	-0-	-0- B	-0-	420	1	84406	3	N	25549	25549	0			130
							28104	9									
*07	99817	X	99817	-0-	-0- B	-0-	561	1	75379	3	N	21706	17122	0	4219	1	495
							23877	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10323	X	7392	-0-	-2931 B	-0-	214	1	5161	3	N	1834	1834	0			280
							2017	9									
*09	9990	X	8619	-0-	-1371 B	-0-	260	1	6014	3	N	2132	2132	0			280
							2345	9									
*10	10323	X	4625	-0-	-5698 B	-0-	237	1	3130	3	N	1144	1144	0			280
							1258	9									
*11	9690	X	23	-0-	-9667 B	-0-	23	1			N	-0-					280
*12	9858	X	265	-0-	-9593 B	-0-	265	1			N	-0-					280
01	8897	X	48	-0-	-8849 B	-0-	48	1			N	-0-					280
02	8036	X	46	-0-	-7990 B	-0-	46	1			N	-0-					280
03	47620	X	47620	-0-	-0- B	-0-	425	1	33964	3	N	12028	12028	0			280
							13231	9									
04	39184	X	39184	-0-	-0- B	-0-	617	1	27727	3	N	8966	5568	0	2972	1	706
							977	5	9863	9							
05	43760	X	43760	-0-	-0- B	-0-	1440	1	30170	3	N	10231	10372	1			565
							896	5	11254	9							
*06	30457	X	30457	-0-	-0- B	-0-	832	1	21594	3	N	7301	3331	0	4089	1	446
							8031	9									
*07	30313	X	30313	-0-	-0- B	-0-	700	1	21947	3	N	6969	6783	1			632
							7666	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

*08	12834	X	9111	-0-	-3723 B	-0-	153	1	7858	3	N	1000	1000	0			160
							1100	9									
*09	12300	X	11673	-0-	-627 B	-0-	431	1	9933	3	N	1190	1190	0			160
							1309	9									
*10	12648	X	12052	-0-	-596 B	-0-	47	1	10721	3	N	1167	161	0	928	1	238
							1284	9									
*11	12240	X	11501	-0-	-739 B	-0-	1	1	10140	3	N	1236	14	0	1302	1	158
							1360	9									
*12	12183	X	11593	-0-	-590 B	-0-	1	1	10130	3	N	1329	8	0	1279	1	200
							1462	9									
01	12059	X	11139	-0-	-920 B	-0-	267	1	9557	3	N	1195	26	0	1126	1	243
							1315	9									
02	10892	X	9485	-0-	-1407 B	-0-	51	1	8353	3	N	983	938	1			288
							1081	9									
03	12059	X	9329	-0-	-2730 B	-0-	8019	3	1310	9	N	1191	1310	1			169
04	11490	X	11213	-0-	-277 B	-0-	4	1	9515	3	N	1235	1235	0			169
							335	5	1359	9							
05	11594	X	10283	-0-	-1311 B	-0-	17	1	9251	3	N	673	427	0	184	1	231
							275	5	740	9							
*06	10770	X	9843	-0-	-927 B	-0-	143	1	8535	3	N	1059	1076	1			214
							1165	9									
07	11594	X	9609	-0-	-1985 B	-0-	269	1	7962	3	N	1253	1289	1			178
							1378	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7998	X	6047	-0-	-1951 B	-0-	1	1	5085	3	N	874	874	0			471
							961	9									
*09	7740	X	5031	-0-	-2709 B	-0-	150	1	4042	3	N	763	662	0	183	1	389
							839	9									
*10	7812	X	6845	-0-	-967 B	-0-	22	1	5875	3	N	862	862	0			389
							948	9									
*11	7470	X	6668	-0-	-802 B	-0-	31	1	5327	3	N	1191	761	0	374	1	445
							1310	9									
*12	7595	X	6387	-0-	-1208 B	-0-	311	1	4952	3	N	1022	1022	0			445
							1124	9									
01	6851	X	6615	-0-	-236 B	-0-	394	1	5062	3	N	1054	1054	0			445
							1159	9									
02	6216	X	5913	-0-	-303 B	-0-	807	1	4095	3	N	919	919	0			445
							1011	9									
03	6882	X	6353	-0-	-529 B	-0-	873	1	4405	3	N	977	977	0			445
							1075	9									
04	6660	X	5861	-0-	-799 B	-0-	748	1	4085	3	N	804	804	0			445
							144	5	884	9							
05	6603	X	5845	-0-	-758 B	-0-	429	1	4623	3	N	596	491	0	181	1	369
							137	5	656	9							
*06	6390	X	6110	-0-	-280 B	-0-	435	1	4518	3	N	1052	928	1			493
							1157	9									
07	6541	X	5645	-0-	-896 B	-0-	548	1	4386	3	N	646	685	1			454
							711	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				115

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
*08	9207	X	6654	-0-	-2553 B	-0-	167	1	5108	3	N	1254	1254	0			194
							1379	9									
*09	8550	X	7509	-0-	-1041 B	-0-	80	1	5819	3	N	1464	1464	0			194
							1610	9									
*10	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	345	1	6687	3	N	1736	1736	0			194
							1910	9									
*11	8400	X	8079	-0-	-321 B	-0-	377	1	5971	3	N	1574	1574	0			194
							1731	9									
*12	8680	X	8143	-0-	-537 B	-0-	217	1	6155	3	N	1610	1610	0			194
							1771	9									
01	8928	X	7873	-0-	-1055 B	-0-	147	1	5982	3	N	1585	1287	0	370	1	122
							1744	9									
02	8064	X	6629	-0-	-1435 B	-0-	5196	3	1433	9	N	1303	1303	0			122
03	8928	X	7969	-0-	-959 B	-0-	6255	3	1714	9	N	1558	1558	0			122
04	8070	X	7921	-0-	-149 B	-0-	1	1	6016	3	N	1538	1344	0	188	1	128
							212	5	1692	9							
05	8153	X	8118	-0-	-35 B	-0-	6272	3	186	5	N	1509	815	0	375	1	447
							1660	9									
*06	7710	X	7337	-0-	-373 B	-0-	5943	3	1394	9	N	1267	1304	1			410
07	8184	X	6967	-0-	-1217 B	-0-	5557	3	1410	9	N	1282	1279	1			413

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

*08	4991	X	3486	-0-	-1505 B	-0-	2827	3	659	9	N	599	599	0			205
*09	4560	X	3054	-0-	-1506 B	-0-	2560	3	494	9	N	449	449	0			205
*10	4712	X	2373	-0-	-2339 B	-0-	95	1	1843	3	N	395	165	0	178	1	257
							435	9									
*11	4380	X	3813	-0-	-567 B	-0-	2907	3	906	9	N	824	278	0	372	1	431
*12	10370	X	10370	-0-	-0- B	-0-	124	1	7835	3	N	2192	1222	0	927	1	474
							2411	9									
01	5337	X	5337	-0-	-0- B	-0-	278	1	3972	3	N	988	699	0	381	1	382
							1087	9									
02	3556	X	1438	-0-	-2118 B	-0-	156	1	1041	3	N	219	375	1			226
							241	9									
03	6076	X	1829	-0-	-4247 B	-0-	19	1	1394	3	N	378	371	1			233
							416	9									
04	5880	X	1446	-0-	-4434 B	-0-	19	1	1001	3	N	355	212	0	178	1	198
							35	5	391	9							
05	6076	X	1293	-0-	-4783 B	-0-	10	1	1015	3	N	216	216	0			198
							30	5	238	9							
*06	5160	X	1054	-0-	-4106 B	-0-	1054	3			N	-0-					198
07	1829	X	1487	-0-	-342 B	-0-	1040	3	447	9	N	406	375	1			229

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
*08	8556	X	6171	-0-	-2385 B	-0-	326	1	4918	3	N	843	843	0			390
							927	9									
*09	8280	X	6190	-0-	-2090 B	-0-	232	1	5006	3	N	865	865	0			390
							952	9									
*10	8432	X	6476	-0-	-1956 B	-0-	245	1	5460	3	N	701	125	0	554	1	412
							771	9									
*11	7800	X	6194	-0-	-1606 B	-0-	258	1	4837	3	N	999	904	1			507
							1099	9									
*12	7347	X	5125	-0-	-2222 B	-0-	300	1	4058	3	N	697	750	1			454
							767	9									
01	6479	X	5660	-0-	-819 B	-0-	242	1	4227	3	N	1083	799	0	377	1	361
							1191	9									
02	5852	X	3672	-0-	-2180 B	-0-	206	1	2684	3	N	711	711	0			361
							782	9									
03	6479	X	4591	-0-	-1888 B	-0-	184	1	3645	3	N	693	693	0			361
							762	9									
04	6180	X	3908	-0-	-2272 B	-0-	116	1	3033	3	N	593	243	0	187	1	524
							107	5	652	9							
05	5673	X	3306	-0-	-2367 B	-0-	71	1	3106	3	N	34	184	1			374
							92	5	37	9							
*06	5490	X	4384	-0-	-1106 B	-0-	56	1	3240	3	N	989	925	1			438
							1088	9									
07	4588	X	4534	-0-	-54 B	-0-	38	1	4043	3	N	412	363	1			487
							453	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

*08	12307	X	451	-0-	-11856 B	-0-	258	1	75	3	N	107	181	1			389
							118	9									
*09	11610	X	385	-0-	-11225 B	-0-	176	1	209	3	N	-0-					389
*10	11904	X	229	-0-	-11675 B	-0-	229	1			N	-0-					389
*11	13480	X	13480	-0-	-0- B	-0-	154	1	11435	3	N	1719	1483	1			625
							1891	9									
*12	13159	X	13159	-0-	-0- B	-0-	174	1	10942	3	N	1857	2051	1			431
							2043	9									
01	12023	X	12023	-0-	-0- B	-0-	665	1	9478	3	N	1709	1496	1			644
							1880	9									
02	13048	X	11031	-0-	-2017 B	-0-	1570	1	7899	3	N	1420	1484	1			580
							1562	9									
03	14446	X	11697	-0-	-2749 B	-0-	2416	1	7804	3	N	1343	1484	1			439
							1477	9									
04	13980	X	11255	-0-	-2725 B	-0-	486	1	8948	3	N	1369	1317	1			491
							315	5	1506	9							
05	12896	X	11365	-0-	-1531 B	-0-	328	1	9227	3	N	1396	1502	1			385
							274	5	1536	9							
*06	11820	X	10645	-0-	-1175 B	-0-	445	1	8885	3	N	1195	1109	1			471
							1315	9									
07	12214	X	11200	-0-	-1014 B	-0-	508	1	8797	3	N	1723	1663	1			531
							1895	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

*08	T. A.		96	-0-	96 B	-52082	96	1			N	-0-					226
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*11	120	X	-0-	-0-	-120 B	-52082					N	-0-					226
*12	124	X	-0-	-0-	-124 B	-52082					N	-0-					226
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-52082					N	-0-					226
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 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
*08	11222	X	7439	-0-	-3783 B	-0-	347	1	5706	3	N	1260	1260	0			238
							1386	9									
*09	10500	X	7353	-0-	-3147 B	-0-	296	1	5594	3	N	1330	977	0	357	1	234
							1463	9									
*10	9920	X	8714	-0-	-1206 B	-0-	277	1	6937	3	N	1364	1364	0			234
							1500	9									
*11	9600	X	8481	-0-	-1119 B	-0-	304	1	6557	3	N	1473	1164	0	186	1	357
							1620	9									
*12	9920	X	8436	-0-	-1484 B	-0-	309	1	6528	3	N	1454	1454	0			357
							1599	9									
01	8711	X	8389	-0-	-322 B	-0-	84	1	6449	3	N	1687	1492	0	189	1	363
							1856	9									
02	9216	X	9216	-0-	-0- B	-0-	162	1	7276	3	N	1616	1616	0			363
							1778	9									
03	9984	X	9984	-0-	-0- B	-0-	55	1	7998	3	N	1755	1755	0			363
							1931	9									
04	9303	X	9303	-0-	-0- B	-0-	334	1	7085	3	N	1485	669	0	747	1	432
							250	5	1634	9							
05	10199	X	8416	-0-	-1783 B	-0-	112	1	7392	3	N	629	726	1			335
							220	5	692	9							
*06	9870	X	9242	-0-	-628 B	-0-	306	1	6974	3	N	1784	1868	1			251
							1962	9									
07	10199	X	8727	-0-	-1472 B	-0-	188	1	7140	3	N	1272	1314	1			209
							1399	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

*08	8503	X	8503	-0-	-0- B	-0-	1398	1	6303	3	N	729	552	1			313
							802	9									
*09	19964	X	19964	-0-	-0- B	-0-	1341	1	17159	3	N	1331	1435	1			209
							1464	9									
*10	19906	X	19906	-0-	-0- B	-0-	1458	1	16835	3	N	1466	1286	1			389
							1613	9									
*11	20582	X	20582	-0-	-0- B	-0-	1958	1	16709	3	N	1741	1859	1			271
							1915	9									
*12	18063	X	18063	-0-	-0- B	-0-	1857	1	14665	3	N	1401	1493	1			179
							1541	9									
01	20615	X	18367	-0-	-2248 B	-0-	1807	1	15555	3	N	914	927	1			166
							1005	9									
02	20244	X	15972	-0-	-4272 B	-0-	1754	1	12637	3	N	1437	1320	1			283
							1581	9									
03	22413	X	13259	-0-	-9154 B	-0-	2095	1	9413	3	N	1592	1685	1			190
							1751	9									
04	21690	X	10190	-0-	-11500 B	-0-	2585	1	6018	3	N	1250	1285	1			155
							212	5	1375	9							
05	18352	X	1988	-0-	-16364 B	-0-	455	1	1171	3	N	297	363	1			89
							35	5	327	9							
*06	17760	X	8302	-0-	-9458 B	-0-	55	1	7748	3	N	454	373	1			170
							499	9									
07	17670	X	14533	-0-	-3137 B	-0-	39	1	12958	3	N	1396	1467	1			99
							1536	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9920	X	7434	-0-	-2486 B	-0-	75	1	6205	3	N	1049	1049	0			108
							1154	9									
*09	9450	X	8803	-0-	-647 B	-0-	166	1	7292	3	N	1223	1223	0			108
							1345	9									
*10	9765	X	9505	-0-	-260 B	-0-	19	1	7935	3	N	1410	1410	0			108
							1551	9									
*11	9450	X	8465	-0-	-985 B	-0-	7124	3	1341	9	N	1219	1219	0			108
*12	9672	X	8806	-0-	-866 B	-0-	7341	3	1465	9	N	1332	1332	0			108
01	9517	X	8280	-0-	-1237 B	-0-	90	1	6796	3	N	1267	1267	0			108
							1394	9									
02	8596	X	7923	-0-	-673 B	-0-	10	1	6602	3	N	1192	1192	0			108
							1311	9									
03	9517	X	8473	-0-	-1044 B	-0-	7085	3	1388	9	N	1262	1262	0			108
04	8520	X	7865	-0-	-655 B	-0-	6482	3	228	5	N	1050	1050	0			108
							1155	9									
05	8804	X	7478	-0-	-1326 B	-0-	137	1	6444	3	N	642	642	0			108
							191	5	706	9							
*06	8540	X	8540	-0-	-0- B	-0-	32	1	7148	3	N	1236	1093	1			251
							1360	9									
*07	10166	X	10166	-0-	-0- B	-0-	412	1	8122	3	N	1484	1487	1			248
							1632	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19344	X	13509	-0-	-5835 B	-0-	1137	1	11390	3	N	893	913	1			280
							982	9									
*09	18990	X	15500	-0-	-3490 B	-0-	1075	1	13607	3	N	744	730	1			294
							818	9									
*10	19623	X	18039	-0-	-1584 B	-0-	1501	1	15097	3	N	1310	1300	1			304
							1441	9									
*11	18990	X	16523	-0-	-2467 B	-0-	1347	1	14065	3	N	1010	1112	1			202
							1111	9									
*12	17050	X	13495	-0-	-3555 B	-0-	1114	1	11433	3	N	862	734	1			330
							948	9									
01	18042	X	8502	-0-	-9540 B	-0-	949	1	6590	3	N	875	752	1			453
							963	9									
02	16296	X	582	-0-	-15714 B	-0-	59	1	523	3	N	-0-					453
03	18042	X	16542	-0-	-1500 B	-0-	801	1	14714	3	N	934	941	1			446
							1027	9									
04	27270	X	27270	-0-	-0- B	-0-	1504	1	23540	3	N	1270	1313	1			403
							829	5	1397	9							
05	13485	X	6974	-0-	-6511 B	-0-	406	1	5983	3	N	370	378	1			395
							178	5	407	9							
*06	16020	X	9672	-0-	-6348 B	-0-	90	1	9582	3	N	-0-					395
07	28179	X	12715	-0-	-15464 B	-0-	138	1	10820	3	N	1597	1624	1			368
							1757	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 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
*08	11129	X	7241	-0-	-3888 B	-0-	349	1	5975	3	N	834	924	1			332
							917	9									
*09	10620	X	9364	-0-	-1256 B	-0-	313	1	7860	3	N	1083	1290	1			125
							1191	9									
*10	10199	X	9448	-0-	-751 B	-0-	364	1	7573	3	N	1374	1120	1			379
							1511	9									
*11	9870	X	9054	-0-	-816 B	-0-	336	1	7278	3	N	1309	1502	1			186
							1440	9									
*12	10199	X	9307	-0-	-892 B	-0-	621	1	7620	3	N	969	941	1			214
							1066	9									
01	9672	X	9397	-0-	-275 B	-0-	713	1	7223	3	N	1328	1120	1			422
							1461	9									
02	8736	X	8412	-0-	-324 B	-0-	663	1	6516	3	N	1121	1101	1			442
							1233	9									
03	9455	X	8885	-0-	-570 B	-0-	429	1	7226	3	N	1118	1128	1			432
							1230	9									
04	9090	X	8267	-0-	-823 B	-0-	288	1	6771	3	N	881	939	1			374
							239	5	969	9							
05	9393	X	8474	-0-	-919 B	-0-	280	1	6887	3	N	1002	915	1			461
							205	5	1102	9							
*06	9090	X	8232	-0-	-858 B	-0-	323	1	6719	3	N	1082	919	1			624
							1190	9									
07	9300	X	8344	-0-	-956 B	-0-	342	1	6891	3	N	1010	1087	1			547
							1111	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

*08	9021	X	3317	-0-	-5704 B	-0-	249	1	2347	3	N	655	733	1			164
							721	9									
*09	8730	X	4122	-0-	-4608 B	-0-	301	1	3193	3	N	571	552	1			183
							628	9									
*10	8587	X	-0-	-0-	-8587 B	-0-					N	-0-					183
*11	7903	X	7903	-0-	-0- B	-0-	425	1	6185	3	N	1175	1108	1			250
							1293	9									
*12	33248	X	33248	-0-	-0- B	-0-	1029	1	25555	3	N	6058	5800	1			508
							6664	9									
01	29233	X	29233	-0-	-0- B	-0-	1039	1	22204	3	N	5445	5591	1			362
							5990	9									
02	29318	X	29318	-0-	-0- B	-0-	1020	1	22880	3	N	4925	5008	1			279
							5418	9									
03	24421	X	24421	-0-	-0- B	-0-	1361	1	17887	3	N	4703	4645	1			337
							5173	9									
04	24891	X	24891	-0-	-0- B	-0-	391	1	19555	3	N	3869	4040	1			166
							689	5	4256	9							
05	26327	X	26327	-0-	-0- B	-0-	433	1	21342	3	N	3562	3439	1			289
							634	5	3918	9							
*06	18848	X	18848	-0-	-0- B	-0-	1101	1	13959	3	N	3444	3128	1			605
							3788	9									
*07	23480	X	23480	-0-	-0- B	-0-	1308	1	19398	3	N	2522	2742	1			385
							2774	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 #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 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
*08	13423 X	8914	-0-	-4509 B	-0-	8259	3	655	9	N	595	595	0			159
*09	12798 X	12798	-0-	-0- B	-0-	11919	3	879	9	N	799	621	0	182	1	155
*10	13082 X	12425	-0-	-657 B	-0-	11486	3	939	9	N	854	854	0			155
*11	12390 X	11517	-0-	-873 B	-0-	10624	3	893	9	N	812	812	0			155
*12	12400 X	11568	-0-	-832 B	-0-	141	1	10510	3	N	834	834	0			155
						917	9									
01	13237 X	8624	-0-	-4613 B	-0-	133	1	7803	3	N	625	625	0			155
						688	9									
02	11956 X	11173	-0-	-783 B	-0-	165	1	10185	3	N	748	748	0			155
						823	9									
03	12431 X	6027	-0-	-6404 B	-0-	56	1	5791	3	N	164	164	0			155
						180	9									
04	11520 X	8597	-0-	-2923 B	-0-	20	1	7660	3	N	588	564	1			179
						270	5	647	9							
05	15261 X	15261	-0-	-0- B	-0-	3	1	14472	3	N	324	376	1			127
						430	5	356	9							
*06	11970 X	7530	-0-	-4440 B	-0-	3	1	6561	3	N	878	738	1			267
						966	9									
*07	13942 X	13942	-0-	-0- B	-0-	12987	3	955	9	N	868	927	1			208

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

*08	13113 X	8945	-0-	-4168 B	-0-	22	1	7459	3	N	1331	1331	0			364
						1464	9									
*09	11970 X	11220	-0-	-750 B	-0-	9403	3	1817	9	N	1652	1652	0			364
*10	12369 X	11599	-0-	-770 B	-0-	9610	3	1989	9	N	1808	1808	0			364
*11	11970 X	10760	-0-	-1210 B	-0-	8884	3	1876	9	N	1705	1705	0			364
*12	11780 X	10657	-0-	-1123 B	-0-	5	1	8748	3	N	1731	1731	0			364
						1904	9									
01	11656 X	11059	-0-	-597 B	-0-	23	1	9125	3	N	1737	1737	0			364
						1911	9									
02	11058 X	11058	-0-	-0- B	-0-	9411	3	1647	9	N	1497	1497	0			364
03	11656 X	10820	-0-	-836 B	-0-	9008	3	1812	9	N	1647	1647	0			364
04	10830 X	9945	-0-	-885 B	-0-	8163	3	288	5	N	1358	1358	0			364
						1494	9									
05	12245 X	9095	-0-	-3150 B	-0-	7864	3	234	5	N	906	740	0	160	1	370
						997	9									
*06	11850 X	9694	-0-	-2156 B	-0-	7990	3	1704	9	N	1549	1443	1			476
07	12245 X	9470	-0-	-2775 B	-0-	453	1	7645	3	N	1247	1291	1			432
						1372	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8401	X	5940	-0-	-2461 B	-0-	320	1	4019	3	N	1455	1455	0			245
							1601	9									
*09	7680	X	6216	-0-	-1464 B	-0-	256	1	4610	3	N	1227	623	0	538	1	311
							1350	9									
*10	8246	X	6909	-0-	-1337 B	-0-	327	1	4635	3	N	1770	1104	0	735	1	242
							1947	9									
*11	7980	X	7223	-0-	-757 B	-0-	342	1	5012	3	N	1699	1699	0			242
							1869	9									
*12	8246	X	7198	-0-	-1048 B	-0-	381	1	4837	3	N	1800	1800	0			242
							1980	9									
01	8246	X	5985	-0-	-2261 B	-0-	427	1	3686	3	N	1702	1418	0	377	1	149
							1872	9									
02	6748	X	6250	-0-	-498 B	-0-	469	1	4073	3	N	1553	1553	0			149
							1708	9									
03	7563	X	7563	-0-	-0- B	-0-	512	1	5240	3	N	1646	1440	0	186	1	169
							1811	9									
04	7230	X	7008	-0-	-222 B	-0-	410	1	4734	3	N	1543	1543	0			169
							167	5	1697	9							
05	7192	X	5977	-0-	-1215 B	-0-	503	1	4419	3	N	840	840	0			169
							131	5	924	9							
*06	7320	X	5945	-0-	-1375 B	-0-	510	1	3691	3	N	1585	1484	1			270
							1744	9									
07	7564	X	6548	-0-	-1016 B	-0-	423	1	3915	3	N	2009	1811	1			468
							2210	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

*08	9734	X	9513	-0-	-221 B	-0-	924	1	6514	3	N	1886	1830	1			284
							2075	9									
*09	9718	X	9718	-0-	-0- B	-0-	522	1	7114	3	N	1893	2026	1			151
							2082	9									
*10	9734	X	9464	-0-	-270 B	-0-	775	1	7015	3	N	1522	1291	1			382
							1674	9									
*11	9420	X	8395	-0-	-1025 B	-0-	255	1	6417	3	N	1566	1638	1			310
							1723	9									
*12	9734	X	2005	-0-	-7729 B	-0-	24	1	1628	3	N	321	374	1			257
							353	9									
01	9734	X	2454	-0-	-7280 B	-0-	134	1	1840	3	N	436	373	1			320
							480	9									
02	8792	X	8561	-0-	-231 B	-0-	30	1	6789	3	N	1584	1672	1			232
							1742	9									
03	9996	X	9996	-0-	-0- B	-0-	7312	3	2684	9	N	2440	2404	1			268
04	8667	X	8667	-0-	-0- B	-0-	1212	1	5319	3	N	1772	1853	1			187
							187	5	1949	9							
05	9486	X	8732	-0-	-754 B	-0-	1023	1	5686	3	N	1685	1636	1			236
							169	5	1854	9							
*06	9420	X	7916	-0-	-1504 B	-0-	107	1	5928	3	N	1710	1495	1			451
							1881	9									
07	9734	X	7783	-0-	-1951 B	-0-	6384	3	1399	9	N	1272	1435	1			288

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*08	11966	X	6753	-0-	-5213 B	-0-	294	1	5501	3	N	871	726	1			310
							958	9									
*09	9870	X	7948	-0-	-1922 B	-0-	243	1	6826	3	N	799	913	1			196
							879	9									
*10	9641	X	8529	-0-	-1112 B	-0-	269	1	7183	3	N	979	928	1			247
							1077	9									
*11	9433	X	9433	-0-	-0- B	-0-	301	1	8127	3	N	914	922	1			239
							1005	9									
*12	8742	X	6901	-0-	-1841 B	-0-	283	1	5495	3	N	1021	941	1			319
							1123	9									
01	8525	X	6024	-0-	-2501 B	-0-	105	1	5061	3	N	780	919	1			180
							858	9									
02	8792	X	6086	-0-	-2706 B	-0-	159	1	4816	3	N	1010	941	1			249
							1111	9									
03	9734	X	7558	-0-	-2176 B	-0-	269	1	6500	3	N	717	753	1			213
							789	9									
04	9420	X	7322	-0-	-2098 B	-0-	260	1	5852	3	N	913	927	1			199
							206	5	1004	9							
05	7414	X	7414	-0-	-0- B	-0-	277	1	6081	3	N	795	745	1			249
							181	5	875	9							
*06	7320	X	7015	-0-	-305 B	-0-	241	1	5765	3	N	917	743	1			423
							1009	9									
07	7564	X	6879	-0-	-685 B	-0-	242	1	5823	3	N	740	915	1			248
							814	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

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
*08	10323	X	7251	-0-	-3072 B	-0-	57	1	6176	3	N	925	925	0			239
							1018	9									
*09	9990	X	8583	-0-	-1407 B	-0-	21	1	7299	3	N	1148	1148	0			239
							1263	9									
*10	9951	X	9163	-0-	-788 B	-0-	19	1	7796	3	N	1225	1225	0			239
							1348	9									
*11	9330	X	9141	-0-	-189 B	-0-	12	1	7818	3	N	1192	1192	0			239
							1311	9									
*12	9455	X	8971	-0-	-484 B	-0-	7606	3	1365	9	N	1241	1241	0			239
01	9176	X	8780	-0-	-396 B	-0-	12	1	7463	3	N	1186	1186	0			239
							1305	9									
02	8540	X	6857	-0-	-1683 B	-0-	35	1	5792	3	N	936	936	0			239
							1030	9									
03	9455	X	9018	-0-	-437 B	-0-	23	1	7709	3	N	1169	1169	0			239
							1286	9									
04	9150	X	7425	-0-	-1725 B	-0-	26	1	6152	3	N	936	936	0			239
							217	5	1030	9							
05	8959	X	7940	-0-	-1019 B	-0-	27	1	7298	3	N	362	362	0			239
							217	5	398	9							
*06	8730	X	6294	-0-	-2436 B	-0-	7	1	4686	3	N	1455	244	0	1109	1	341
							1601	9									
07	9021	X	6117	-0-	-2904 B	-0-	21	1	5309	3	N	715	735	1			321
							787	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 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
*08	10552	X	10552	-0-	-0- B	-0-	195	1	8387	3	N	1791	1791	0			498
							1970	9									
*09	11340	X	11340	-0-	-0- B	-0-	72	1	9202	3	N	1878	1878	0			498
							2066	9									
*10	13764	X	13128	-0-	-636 B	-0-	194	1	10565	3	N	2154	1653	0	558	1	441
							2369	9									
*11	13320	X	11630	-0-	-1690 B	-0-	190	1	9317	3	N	1930	1930	0			441
							2123	9									
*12	13764	X	11073	-0-	-2691 B	-0-	312	1	8777	3	N	1804	1266	0	556	1	423
							1984	9									
01	13113	X	10374	-0-	-2739 B	-0-	365	1	8205	3	N	1640	1640	0			423
							1804	9									
02	11844	X	8509	-0-	-3335 B	-0-	355	1	6520	3	N	1485	1021	0	382	1	505
							1634	9									
03	13113	X	10047	-0-	-3066 B	-0-	333	1	7588	3	N	1933	1637	0	378	1	423
							2126	9									
04	11640	X	9093	-0-	-2547 B	-0-	317	1	6865	3	N	1517	1517	0			423
							242	5	1669	9							
05	11067	X	9354	-0-	-1713 B	-0-	309	1	7396	3	N	1299	456	0	749	1	517
							220	5	1429	9							
*06	10050	X	9015	-0-	-1035 B	-0-	249	1	7585	3	N	1074	933	1			658
							1181	9									
07	10044	X	8034	-0-	-2010 B	-0-	77	1	6512	3	N	1314	1786	1			186
							1445	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
*08	5332	X	4597	-0-	-735 B	-0-	206	1	3983	3	N	371	365	1			146
							408	9									
*09	5461	X	5461	-0-	-0- B	-0-	216	1	4782	3	N	421	362	1			205
							463	9									
*10	5208	X	4800	-0-	-408 B	-0-	235	1	4163	3	N	365	375	1			195
							402	9									
*11	5040	X	4391	-0-	-649 B	-0-	223	1	3751	3	N	379	373	1			201
							417	9									
*12	5146	X	3229	-0-	-1917 B	-0-	423	1	2623	3	N	166	191	1			176
							183	9									
01	5642	X	3622	-0-	-2020 B	-0-	278	1	2615	3	N	663	558	1			281
							729	9									
02	5096	X	3972	-0-	-1124 B	-0-	200	1	3500	3	N	247	188	1			340
							272	9									
03	4805	X	4314	-0-	-491 B	-0-	150	1	3971	3	N	175	375	1			140
							193	9									
04	4662	X	4662	-0-	-0- B	-0-	1	1	4129	3	N	352	377	1			115
							145	5	387	9							
05	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	4	1	4735	3	N	196	186	1			125
							141	5	216	9							
*06	4707	X	4707	-0-	-0- B	-0-	4707	3			N	-0-					125
*07	5534	X	5534	-0-	-0- B	-0-	43	1	4589	3	N	820	742	1			203
							902	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

*08	8711	X	5294	-0-	-3417 B	-0-	4591	3	703	9	N	639	639	0			237
*09	7950	X	5161	-0-	-2789 B	-0-	1061	1	3502	3	N	544	171	0	365	1	245
							598	9									
*10	7843	X	4339	-0-	-3504 B	-0-	838	1	2876	3	N	568	438	0	187	1	188
							625	9									
*11	7590	X	3207	-0-	-4383 B	-0-	2877	3	330	9	N	300	188	1			300
*12	7285	X	3857	-0-	-3428 B	-0-	3220	3	637	9	N	579	557	1			322
01	5608	X	5608	-0-	-0- B	-0-	4106	3	1502	9	N	1365	173	0	1329	1	185
02	4900	X	28	-0-	-4872 B	-0-	28	1			N	-0-					185
03	4464	X	102	-0-	-4362 B	-0-	102	3			N	-0-					185
04	5640	X	1038	-0-	-4602 B	-0-	997	1	41	9	N	37	37	0			185
05	5828	X	1469	-0-	-4359 B	-0-	1394	1	75	9	N	68	68	0			185
*06	5430	X	1817	-0-	-3613 B	-0-	1797	1	20	9	N	18	18	0			185
*07	1771	X	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	1			N	-0-					185

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
*08	8432	X	6308	-0-	-2124 B	-0-	442	1	5153	3	N	648	648	0			302
							713	9									
*09	8130	X	4863	-0-	-3267 B	-0-	4365	3	498	9	N	453	111	0	367	1	277
*10	8339	X	7721	-0-	-618 B	-0-	491	1	6099	3	N	1028	1028	0			277
							1131	9									
*11	8070	X	6786	-0-	-1284 B	-0-	1184	1	5104	3	N	453	144	0	368	1	218
							498	9									
*12	8339	X	7417	-0-	-922 B	-0-	1212	1	5263	3	N	856	730	1			344
							942	9									
01	7812	X	7559	-0-	-253 B	-0-	1251	1	5139	3	N	1063	651	0	380	1	376
							1169	9									
02	7056	X	5630	-0-	-1426 B	-0-	1159	1	3813	3	N	598	598	0			376
							658	9									
03	7812	X	1158	-0-	-6654 B	-0-	1158	1			N	-0-					376
04	7410	X	54	-0-	-7356 B	-0-	54	1			N	-0-					376
*05	37485	X	37485	-0-	-0- B	-0-	30762	3	913	5	N	5282	3371	0	1864	1	423
							5810	9									
*06	181370	X	181370	-0-	-0- B	-0-	156441	3	3	5	N	22660	18508	0	4347	1	228
							24926	9									
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					N	NO RPT					228

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

*08	4185	X	2859	-0-	-1326 B	-0-	122	1	2552	3	N	168	186	1			81
							185	9									
*09	3750	X	3174	-0-	-576 B	-0-	141	1	2805	3	N	207	183	1			105
							228	9									
*10	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	59	1	3500	3	N	372	372	1			105
							409	9									
*11	3720	X	3304	-0-	-416 B	-0-	3304	3			N	-0-					105
*12	3720	X	3558	-0-	-162 B	-0-	6	1	3270	3	N	256	187	1			174
							282	9									
01	3968	X	3319	-0-	-649 B	-0-	90	1	2827	3	N	365	380	1			159
							402	9									
02	3584	X	2893	-0-	-691 B	-0-	21	1	2715	3	N	143	190	1			112
							157	9									
03	3968	X	2921	-0-	-1047 B	-0-	107	1	2587	3	N	206	180	1			138
							227	9									
04	3450	X	2645	-0-	-805 B	-0-	67	1	2307	3	N	173	190	1			121
							81	5	190	9							
05	3565	X	2615	-0-	-950 B	-0-	2366	3	70	5	N	163	187	1			97
							179	9									
*06	3210	X	2815	-0-	-395 B	-0-	2815	3			N	-0-					97
*07	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	2788	3	626	9	N	569	566	1			100

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
*08	7533	X	7263	-0-	-270 B	-0-	6250	3	1013	9	N	921	913	1			162
*09	7951	X	7951	-0-	-0- B	-0-	6178	3	1773	9	N	1612	1649	1			125
*10	8866	X	5706	-0-	-3160 B	-0-	4428	3	1278	9	N	1162	1107	1			180
*11	8580	X	5037	-0-	-3543 B	-0-	6	1	3758	3	N	1157	1108	1			229
							1273	9									
*12	8866	X	-0-	-0-	-8866 B	-0-					N	1241	1111	1			359
01	8339	X	4005	-0-	-4334 B	-0-	15	1	2744	3	N	1133	5	0	1259	1	228
							1246	9									
02	7532	X	3736	-0-	-3796 B	-0-	3025	3	711	9	N	646	36	0	563	1	275
03	5859	X	2380	-0-	-3479 B	-0-	1524	3	856	9	N	778	16	0	739	1	298
04	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					298
05	6457	X	6457	-0-	-0- B	-0-	5028	3	149	5	N	1164	938	1			524
							1280	9									
*06	6935	X	6935	-0-	-0- B	-0-	5166	3	1769	9	N	1608	1680	1			452
07	4123	X	4066	-0-	-57 B	-0-	2645	3	1421	9	N	1292	1467	1			277

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
*08	11656	X	8866	-0-	-2790 B	-0-	6965	3	1901	9	N	1728	1728	0			162
*09	9480	X	9143	-0-	-337 B	-0-	7124	3	2019	9	N	1835	1835	0			162
*10	9796	X	9103	-0-	-693 B	-0-	7087	3	2016	9	N	1833	1833	0			162
*11	9480	X	8316	-0-	-1164 B	-0-	6481	3	1835	9	N	1668	1668	0			162
*12	9486	X	6048	-0-	-3438 B	-0-	4229	3	1819	9	N	1654	1654	0			162
01	9455	X	5507	-0-	-3948 B	-0-	3910	3	1597	9	N	1452	1452	0			162
02	8540	X	7746	-0-	-794 B	-0-	5984	3	1762	9	N	1602	1602	0			162
03	9114	X	7813	-0-	-1301 B	-0-	6109	3	1704	9	N	1549	1549	0			162
04	8310	X	6996	-0-	-1314 B	-0-	5228	3	184	5	N	1440	1440	0			162
							1584	9									
05	8587	X	6327	-0-	-2260 B	-0-	4637	3	138	5	N	1411	582	0	749	1	242
							1552	9									
*06	8310	X	4108	-0-	-4202 B	-0-	2296	3	1812	9	N	1647	1659	1			230
07	8587	X	6658	-0-	-1929 B	-0-	4841	3	1817	9	N	1652	1668	1			214

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
*08	7595	X	6513	-0-	-1082 B	-0-	66	1	5163	3	N	1167	1167	0			358
							1284	9									
*09	7350	X	6748	-0-	-602 B	-0-	24	1	5330	3	N	1267	1267	0			358
							1394	9									
*10	7595	X	6773	-0-	-822 B	-0-	87	1	5290	3	N	1269	1269	0			358
							1396	9									
*11	7140	X	6615	-0-	-525 B	-0-	172	1	5123	3	N	1200	1200	0			358
							1320	9									
*12	7285	X	6601	-0-	-684 B	-0-	329	1	4923	3	N	1226	1226	0			358
							1349	9									
01	6975	X	5627	-0-	-1348 B	-0-	288	1	4202	3	N	1034	1034	0			358
							1137	9									
02	6300	X	5717	-0-	-583 B	-0-	254	1	4240	3	N	1112	1112	0			358
							1223	9									
03	6851	X	5916	-0-	-935 B	-0-	241	1	4413	3	N	1147	1147	0			358
							1262	9									
04	6630	X	5590	-0-	-1040 B	-0-	225	1	4061	3	N	1055	1055	0			358
							143	5	1161	9							
05	6603	X	5599	-0-	-1004 B	-0-	288	1	4763	3	N	370	370	0			358
							141	5	407	9							
*06	6120	X	6005	-0-	-115 B	-0-	273	1	4677	3	N	959	923	1			394
							1055	9									
*07	6642	X	6642	-0-	-0- B	-0-	274	1	4729	3	N	1490	1498	1			386
							1639	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 #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					571
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

*08	10478	X	7051	-0-	-3427	B	-0-	219	1	5698	3	N	1031	1107	1			272
								1134	9									
*09	9570	X	9452	-0-	-118	B	-0-	171	1	7658	3	N	1475	1485	1			262
								1623	9									
*10	9579	X	9303	-0-	-276	B	-0-	176	1	7479	3	N	1498	1295	1			465
								1648	9									
*11	9270	X	8508	-0-	-762	B	-0-	7	1	7053	3	N	1316	1499	1			282
								1448	9									
*12	9393	X	8321	-0-	-1072	B	-0-	23	1	7054	3	N	1131	1133	1			280
								1244	9									
01	9734	X	8660	-0-	-1074	B	-0-	70	1	7038	3	N	1411	1492	1			199
								1552	9									
02	8792	X	7826	-0-	-966	B	-0-	55	1	6480	3	N	1174	1122	1			251
								1291	9									
03	9269	X	9186	-0-	-83	B	-0-	94	1	7264	3	N	1662	1678	1			235
								1828	9									
04	8490	X	8224	-0-	-266	B	-0-	63	1	6643	3	N	1167	1108	1			294
								234	5	1284	9							
05	8680	X	8221	-0-	-459	B	-0-	116	1	6613	3	N	1178	1272	1			200
								196	5	1296	9							
*06	8880	X	7528	-0-	-1352	B	-0-	56	1	6552	3	N	836	724	1			312
								920	9									
07	9176	X	8711	-0-	-465	B	-0-	228	1	6486	3	N	1815	1813	1			314
								1997	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
*08	10385	X	7953	-0-	-2432 B	-0-	6082	3	1871	9	N	1701	1701	0			302
*09	9510	X	8909	-0-	-601 B	-0-	6733	3	2176	9	N	1978	1978	0			302
*10	9393	X	8159	-0-	-1234 B	-0-	6162	3	1997	9	N	1815	1815	0			302
*11	9090	X	7623	-0-	-1467 B	-0-	5732	3	1891	9	N	1719	1719	0			302
*12	8959	X	8540	-0-	-419 B	-0-	2	1	6437	3	N	1910	991	0	737	1	484
							2101	9									
01	9207	X	7295	-0-	-1912 B	-0-	5841	3	1454	9	N	1322	327	0	1104	1	375
02	8316	X	7154	-0-	-1162 B	-0-	5098	3	2056	9	N	1869	1230	0	573	1	441
03	8525	X	7406	-0-	-1119 B	-0-	5595	3	1811	9	N	1646	1664	0			423
04	8250	X	2733	-0-	-5517 B	-0-	1779	3	63	5	N	810	498	0	372	1	363
							891	9									
05	8525	X	5494	-0-	-3031 B	-0-	4809	3	143	5	N	493	562	1			294
							542	9									
*06	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	6352	3	2809	9	N	2554	2580	1			268
07	7936	X	7799	-0-	-137 B	-0-	5581	3	2218	9	N	2016	2021	1			263

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

*08	10354	X	693	-0-	-9661 B	-0-	256	1	437	3	N	-0-					214
*09	9750	X	1307	-0-	-8443 B	-0-	247	1	836	3	N	204	186	1			232
							224	9									
*10	1280	X	1280	-0-	-0- B	-0-	287	1	743	3	N	227	183	1			276
							250	9									
*11	1341	X	1341	-0-	-0- B	-0-	264	1	711	3	N	333	366	1			243
							366	9									
*12	1116	X	325	-0-	-791 B	-0-	27	1	298	9	N	271	271	0			243
01	1364	X	552	-0-	-812 B	-0-	332	3	220	9	N	200	200	0			243
02	1260	X	550	-0-	-710 B	-0-	416	3	134	9	N	122	122	0			243
03	1395	X	526	-0-	-869 B	-0-	393	3	133	9	N	121	121	0			243
04	1350	X	516	-0-	-834 B	-0-	376	3	13	5	N	115	115	0			243
							127	9									
05	620	X	203	-0-	-417 B	-0-	156	3	5	5	N	38	38	0			243
							42	9									
*06	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					243
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					243

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

*08	9610	X	6456	-0-	-3154 B	-0-	5640	3	816	9	N	742	742	0			258
*09	9120	X	7821	-0-	-1299 B	-0-	1	1	6883	3	N	852	626	0	181	1	303
							937	9									
*10	9269	X	8216	-0-	-1053 B	-0-	7150	3	1066	9	N	969	969	0			303
*11	8730	X	7390	-0-	-1340 B	-0-	6602	3	788	9	N	716	101	0	748	1	170
*12	8587	X	7532	-0-	-1055 B	-0-	6599	3	933	9	N	848	211	0	561	1	246
01	8215	X	7423	-0-	-792 B	-0-	6407	3	1016	9	N	924	924	0			246
02	7420	X	6560	-0-	-860 B	-0-	5605	3	955	9	N	868	408	0	373	1	333
03	8215	X	7135	-0-	-1080 B	-0-	6238	3	897	9	N	815	815	0			333
04	7350	X	6778	-0-	-572 B	-0-	5686	3	200	5	N	811	811	0			333
							892	9									
05	7502	X	6469	-0-	-1033 B	-0-	5837	3	173	5	N	417	218	0	187	1	345
							459	9									
*06	7170	X	5605	-0-	-1565 B	-0-	4953	3	652	9	N	593	567	1			371
07	7254	X	6910	-0-	-344 B	-0-	6055	3	855	9	N	777	933	1			215

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
*08	8184	X	5898	-0-	-2286 B	-0-	23	1	4516	3	N	1235	124	0	1094	1	381
							1359	9									
*09	7710	X	6446	-0-	-1264 B	-0-	26	1	4962	3	N	1325	908	0	372	1	426
							1458	9									
*10	7533	X	7111	-0-	-422 B	-0-	28	1	5525	3	N	1416	1416	0			426
							1558	9									
*11	7290	X	6547	-0-	-743 B	-0-	26	1	5058	3	N	1330	1330	0			426
							1463	9									
*12	7192	X	5119	-0-	-2073 B	-0-	92	1	3556	3	N	1337	1337	0			426
							1471	9									
01	7099	X	6439	-0-	-660 B	-0-	129	1	4830	3	N	1345	1345	0			426
							1480	9									
02	6412	X	5524	-0-	-888 B	-0-	143	1	4106	3	N	1159	1159	0			426
							1275	9									
03	7099	X	5907	-0-	-1192 B	-0-	414	1	4140	3	N	1230	1230	0			426
							1353	9									
04	6540	X	6125	-0-	-415 B	-0-	308	1	4289	3	N	1252	1252	0			426
							151	5	1377	9							
05	6448	X	6176	-0-	-272 B	-0-	449	1	4445	3	N	1045	438	0	529	1	504
							132	5	1150	9							
*06	6240	X	4949	-0-	-1291 B	-0-	470	1	3670	3	N	735	742	1			497
							809	9									
07	6324	X	5523	-0-	-801 B	-0-	396	1	3701	3	N	1296	1440	1			353
							1426	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

*08	4867	X	3006	-0-	-1861 B	-0-	72	1	2253	3	N	619	550	1			216
							681	9									
*09	4530	X	4023	-0-	-507 B	-0-	20	1	3293	3	N	645	737	1			124
							710	9									
*10	4154	X	4027	-0-	-127 B	-0-	15	1	3471	3	N	492	374	1			242
							541	9									
*11	3930	X	3628	-0-	-302 B	-0-	25	1	3017	3	N	533	555	1			220
							586	9									
*12	3658	X	1743	-0-	-1915 B	-0-	85	1	1295	3	N	330	367	1			183
							363	9									
01	4154	X	1787	-0-	-2367 B	-0-	81	1	976	3	N	664	564	1			283
							730	9									
02	3752	X	1687	-0-	-2065 B	-0-	43	1	1395	3	N	226	376	1			133
							249	9									
03	4030	X	618	-0-	-3412 B	-0-	249	3	369	9	N	335	369	1			99
04	3630	X	552	-0-	-3078 B	-0-	12	1	522	3	N	-0-					99
							18	5									
05	1860	X	464	-0-	-1396 B	-0-	3	1	448	3	N	-0-					99
							13	5									
*06	1800	X	348	-0-	-1452 B	-0-	348	3			N	-0-					99
07	1860	X	792	-0-	-1068 B	-0-	561	3	231	9	N	210	185	1			124

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

*08	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	126	1			N	-0-					97
*09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97
*10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1			N	-0-					97
*11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	1			N	-0-					97
*12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	1			N	-0-					97
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	87	1	8	3	N	-0-					97
02	784	N	103	-0-	-681 B	-0-	61	1	42	3	N	-0-					97
03	434	N	128	-0-	-306 B	-0-	82	1	46	3	N	-0-					97
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	146	3	5	5	N	-0-					97
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	134	3	4	5	N	-0-					97
*06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	106	1	2	3	N	-0-					97
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	1			N	-0-					97

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 #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9269 X	3601	-0-	-5668 B	-0-	201	1	2585	3	N	741	461	0	370	1	575
						815	9									
*09	8970 X	4046	-0-	-4924 B	-0-	181	1	3099	3	N	696	359	0	364	1	548
						766	9									
*10	8959 X	4936	-0-	-4023 B	-0-	243	1	3408	3	N	1168	865	0	181	1	670
						1285	9									
*11	8670 X	3777	-0-	-4893 B	-0-	247	1	2635	3	N	814	814	0			670
						895	9									
*12	8587 X	3207	-0-	-5380 B	-0-	244	1	2141	3	N	747	747	0			670
						822	9									
01	8733 X	8733	-0-	-0- B	-0-	194	1	8058	3	N	437	190	0	378	1	539
						481	9									
02	8764 X	5051	-0-	-3713 B	-0-	109	1	4192	3	N	682	682	0			539
						750	9									
03	9703 X	3616	-0-	-6087 B	-0-	77	1	2692	3	N	770	770	0			539
						847	9									
04	15233 X	15233	-0-	-0- B	-0-	94	1	14142	3	N	454	206	0	373	1	414
						498	5	499	9							
05	8742 X	3762	-0-	-4980 B	-0-	3	1	3137	3	N	481	373	1			522
						93	5	529	9							
*06	8460 X	3405	-0-	-5055 B	-0-	1	1	2895	3	N	463	379	1			606
						509	9									
07	9703 X	3842	-0-	-5861 B	-0-	2785	3	1057	9	N	961	1307	1			260

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

*08	4185 X	3606	-0-	-579 B	-0-	2950	3	656	9	N	596	596	0			271
*09	4020 X	2734	-0-	-1286 B	-0-	76	1	2085	3	N	521	521	0			271
						573	9									
*10	3627 X	2972	-0-	-655 B	-0-	2426	3	546	9	N	496	496	0			271
*11	3480 X	3294	-0-	-186 B	-0-	13	1	2773	3	N	462	462	0			271
						508	9									
*12	3596 X	1473	-0-	-2123 B	-0-	86	1	945	3	N	402	402	0			271
						442	9									
01	3596 X	2058	-0-	-1538 B	-0-	15	1	1569	3	N	431	431	0			271
						474	9									
02	3080 X	1799	-0-	-1281 B	-0-	1447	3	352	9	N	320	320	0			271
03	3410 X	2300	-0-	-1110 B	-0-	92	1	1778	3	N	391	391	0			271
						430	9									
04	3300 X	1623	-0-	-1677 B	-0-	1	1	1423	3	N	135	135	0			271
						50	5	149	9							
05	2046 X	1634	-0-	-412 B	-0-	2	1	1337	3	N	232	185	1			318
						40	5	255	9							
*06	2220 X	1300	-0-	-920 B	-0-	12	1	1288	3	N	-0-					318
07	2294 X	2217	-0-	-77 B	-0-	234	1	1245	3	N	671	752	1			237
						738	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8339	X	5774	-0-	-2565 B	-0-	3	1	4873	3	N	816	734	1			350
							898	9									
*09	8070	X	7531	-0-	-539 B	-0-	211	1	6166	3	N	1049	1097	1			302
							1154	9									
*10	7998	X	7114	-0-	-884 B	-0-	165	1	5856	3	N	994	925	1			371
							1093	9									
*11	7380	X	6569	-0-	-811 B	-0-	1	1	5597	3	N	883	1104	1			150
							971	9									
*12	7440	X	6511	-0-	-929 B	-0-	85	1	5300	3	N	1024	937	1			237
							1126	9									
01	7781	X	6238	-0-	-1543 B	-0-	38	1	5212	3	N	898	919	1			216
							988	9									
02	7028	X	5539	-0-	-1489 B	-0-	6	1	4638	3	N	814	737	1			293
							895	9									
03	7099	X	6146	-0-	-953 B	-0-	38	1	5227	3	N	801	935	1			159
							881	9									
04	6570	X	6047	-0-	-523 B	-0-	4887	3	172	5	N	898	937	1			120
							988	9									
05	6510	X	5614	-0-	-896 B	-0-	5011	3	149	5	N	413	368	1			165
							454	9									
*06	6030	X	5975	-0-	-55 B	-0-	37	1	4856	3	N	984	744	1			405
							1082	9									
07	6262	X	5622	-0-	-640 B	-0-	219	1	4682	3	N	655	929	1			131
							721	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

*08	6200	X	4639	-0-	-1561 B	-0-	165	1	3739	3	N	668	552	1			370
							735	9									
*09	6517	X	6517	-0-	-0- B	-0-	18	1	5630	3	N	790	919	1			241
							869	9									
*10	6200	X	5973	-0-	-227 B	-0-	23	1	5081	3	N	790	741	1			290
							869	9									
*11	6000	X	5263	-0-	-737 B	-0-	4	1	4387	3	N	793	742	1			341
							872	9									
*12	5908	X	5908	-0-	-0- B	-0-	7	1	5043	3	N	780	733	1			388
							858	9									
01	6727	X	5496	-0-	-1231 B	-0-	3	1	4799	3	N	631	735	1			284
							694	9									
02	6076	X	4035	-0-	-2041 B	-0-	3	1	3293	3	N	672	562	1			394
							739	9									
03	6278	X	6278	-0-	-0- B	-0-	15	1	5276	3	N	897	1126	1			165
							987	9									
04	5880	X	5413	-0-	-467 B	-0-	2	1	4576	3	N	613	557	1			221
							161	5	674	9							
05	6076	X	5601	-0-	-475 B	-0-	4	1	4590	3	N	792	726	1			287
							136	5	871	9							
*06	6090	X	5110	-0-	-980 B	-0-	4	1	4326	3	N	709	545	1			451
							780	9									
07	6293	X	5055	-0-	-1238 B	-0-	5	1	4490	3	N	509	746	1			214
							560	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 #: 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
*08	11563	X	8146	-0-	-3417 B	-0-	6844	3	1302	9	N	1184	1098	1			247
*09	10595	X	10595	-0-	-0- B	-0-	8836	3	1759	9	N	1599	1462	1			384
*10	10695	X	10082	-0-	-613 B	-0-	8527	3	1555	9	N	1414	1474	1			324
*11	10350	X	9105	-0-	-1245 B	-0-	7749	3	1356	9	N	1233	1278	1			279
*12	10168	X	8965	-0-	-1203 B	-0-	7358	3	1607	9	N	1461	1306	1			434
01	10943	X	8698	-0-	-2245 B	-0-	7193	3	1505	9	N	1368	1472	1			330
02	9884	X	7233	-0-	-2651 B	-0-	6145	3	1088	9	N	989	926	1			393
03	10075	X	8348	-0-	-1727 B	-0-	6960	3	1388	9	N	1262	1484	1			171
04	9180	X	8179	-0-	-1001 B	-0-	6521	3	230	5	N	1298	1247	1			222
							1428	9									
05	8959	X	7754	-0-	-1205 B	-0-	6619	3	197	5	N	853	933	1			142
							938	9									
*06	8430	X	8127	-0-	-303 B	-0-	6396	3	1731	9	N	1574	1470	1			246
07	8463	X	7663	-0-	-800 B	-0-	6551	3	1112	9	N	1011	1109	1			148

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
*11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
*12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

*08	23622	X	15057	-0-	-8565 B	-0-	19	1	11723	3	N	3014	3014	0				61
							3315	9										
*09	22860	X	15671	-0-	-7189 B	-0-	11	1	12222	3	N	3125	3125	0				61
							3438	9										
*10	23622	X	21698	-0-	-1924 B	-0-	33	1	17132	3	N	4121	3807	0	185	1		190
							4533	9										
*11	21060	X	17154	-0-	-3906 B	-0-	72	1	13358	3	N	3385	3235	0	189	1		151
							3724	9										
*12	19685	X	18494	-0-	-1191 B	-0-	392	1	14300	3	N	3456	3128	0	376	1		103
							3802	9										
01	21700	X	16999	-0-	-4701 B	-0-	325	1	13201	3	N	3157	3157	0				103
							3473	9										
02	19600	X	17303	-0-	-2297 B	-0-	106	1	13801	3	N	3087	3087	0				103
							3396	9										
03	21700	X	18317	-0-	-3383 B	-0-	133	1	14630	3	N	3231	3231	0				103
							3554	9										
04	17910	X	16540	-0-	-1370 B	-0-	18	1	12840	3	N	2936	2936	0				103
							452	5	3230	9								
05	19158	X	15256	-0-	-3902 B	-0-	155	1	11607	3	N	2863	861	0	1890	1		215
							345	5	3149	9								
*06	18540	X	12824	-0-	-5716 B	-0-	280	1	10211	3	N	2121	2263	1				73
							2333	9										
07	19158	X	13084	-0-	-6074 B	-0-	242	1	10232	3	N	2373	2269	1				177
							2610	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
*08	7223 X	5273	-0-	-1950 B	-0-	4563	3	710	9	N	645	645	0			158
*09	7235 X	7235	-0-	-0- B	-0-	6454	3	781	9	N	710	13	0	550	1	305
*10	6944 X	5707	-0-	-1237 B	-0-	5001	3	706	9	N	642	266	0	549	1	132
*11	6720 X	2207	-0-	-4513 B	-0-	2122	3	85	9	N	77	77	0			132
*12	6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	696	343	0	185	1	300
01	7471 X	6762	-0-	-709 B	-0-	5608	3	1154	9	N	1049	1049	0			300
02	6748 X	6258	-0-	-490 B	-0-	5195	3	1063	9	N	966	966	0			300
03	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	6162	3	1315	9	N	1195	1195	0			300
04	7777 X	7777	-0-	-0- B	-0-	6244	3	220	5	N	1194	1194	0			300
						1313	9									
05	7485 X	7485	-0-	-0- B	-0-	6646	3	197	5	N	584	584	0			300
						642	9									
*06	7230 X	6786	-0-	-444 B	-0-	5657	3	1129	9	N	1026	936	1			390
07	8029 X	5703	-0-	-2326 B	-0-	4351	3	1352	9	N	1229	4	0	1490	1	125

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

*08	27342 X	14794	-0-	-12548 B	-0-	182	1	11141	3	N	3155	3155	0			91
						3471	9									
*09	26460 X	11761	-0-	-14699 B	-0-	384	1	8531	3	N	2587	2426	0	186	1	66
						2846	9									
*10	27342 X	20187	-0-	-7155 B	-0-	530	1	15012	3	N	4223	4223	0			66
						4645	9									
*11	22350 X	16464	-0-	-5886 B	-0-	495	1	12123	3	N	3496	3496	0			66
						3846	9									
*12	21049 X	17890	-0-	-3159 B	-0-	586	1	13204	3	N	3727	2665	0	1093	1	35
						4100	9									
01	20181 X	17024	-0-	-3157 B	-0-	532	1	12666	3	N	3478	3166	0	188	1	159
						3826	9									
02	18228 X	14185	-0-	-4043 B	-0-	394	1	10599	3	N	2902	2608	0	372	1	81
						3192	9									
03	20181 X	15200	-0-	-4981 B	-0-	418	1	11310	3	N	3156	3156	0			81
						3472	9									
04	17310 X	14346	-0-	-2964 B	-0-	386	1	10340	3	N	2960	2960	0			81
						364	5	3256	9							
05	17887 X	14322	-0-	-3565 B	-0-	302	1	10617	3	N	2807	1958	0	800	1	130
						315	5	3088	9							
*06	16470 X	12767	-0-	-3703 B	-0-	302	1	9829	3	N	2396	2386	1			140
						2636	9									
07	15717 X	11193	-0-	-4524 B	-0-	418	1	8235	3	N	2309	1255	0	1115	1	79
						2540	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
*08	30349	X	15392	-0-	-14957 B	-0-	9	1	12275	3	N	2825	2825	0			162
							3108	9									
*09	29370	X	13166	-0-	-16204 B	-0-	10417	3	2749	9	N	2499	2344	0	182	1	135
*10	30349	X	20369	-0-	-9980 B	-0-	16237	3	4132	9	N	3756	3756	0			135
*11	25980	X	19649	-0-	-6331 B	-0-	15786	3	3863	9	N	3512	3512	0			135
*12	26846	X	16784	-0-	-10062 B	-0-	4	1	12864	3	N	3560	3385	0	189	1	121
							3916	9									
01	20479	X	20479	-0-	-0- B	-0-	16165	3	4314	9	N	3922	3189	0	566	1	288
02	18396	X	17346	-0-	-1050 B	-0-	5	1	14177	3	N	2876	2876	0			288
							3164	9									
03	20367	X	18642	-0-	-1725 B	-0-	15200	3	3442	9	N	3129	3129	0			288
04	19830	X	17113	-0-	-2717 B	-0-	1	1	13437	3	N	2911	2911	0			288
							473	5	3202	9							
05	20491	X	16630	-0-	-3861 B	-0-	13353	3	397	5	N	2618	1882	0	870	1	154
							2880	9									
*06	19830	X	15232	-0-	-4598 B	-0-	12632	3	2600	9	N	2364	2407	1			111
07	19220	X	13803	-0-	-5417 B	-0-	11098	3	2705	9	N	2459	1306	0	1233	1	31

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

*08	19499	X	12422	-0-	-7077 B	-0-	84	1	9788	3	N	2318	2318	0			52
							2550	9									
*09	18870	X	12275	-0-	-6595 B	-0-	95	1	9738	3	N	2220	1850	0	365	1	57
							2442	9									
*10	19499	X	15714	-0-	-3785 B	-0-	212	1	12249	3	N	2957	2597	0	371	1	46
							3253	9									
*11	17070	X	13470	-0-	-3600 B	-0-	210	1	10520	3	N	2491	2491	0			46
							2740	9									
*12	17639	X	13540	-0-	-4099 B	-0-	218	1	10636	3	N	2442	2442	0			46
							2686	9									
01	15717	X	12086	-0-	-3631 B	-0-	245	1	9528	3	N	2103	1876	0	189	1	84
							2313	9									
02	14196	X	11142	-0-	-3054 B	-0-	253	1	8862	3	N	1843	1843	0			84
							2027	9									
03	15717	X	11408	-0-	-4309 B	-0-	298	1	9025	3	N	1895	1895	0			84
							2085	9									
04	13470	X	10387	-0-	-3083 B	-0-	314	1	7868	3	N	1753	1753	0			84
							277	5	1928	9							
05	13547	X	10008	-0-	-3539 B	-0-	204	1	7910	3	N	1508	1086	0	368	1	138
							235	5	1659	9							
*06	11940	X	9257	-0-	-2683 B	-0-	238	1	7429	3	N	1445	1487	1			96
							1590	9									
07	12338	X	7697	-0-	-4641 B	-0-	160	1	6174	3	N	1239	704	0	546	1	85
							1363	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
*08	24056	X	17968	-0-	-6088 B	-0-	283	1	14502	3	N	2894	2423	0	547	1	24
							3183	9									
*09	23280	X	18989	-0-	-4291 B	-0-	31	1	15794	3	N	2876	2589	0	181	1	130
							3164	9									
*10	24462	X	24462	-0-	-0- B	-0-	42	1	20495	3	N	3568	3568	0			130
							3925	9									
*11	20760	X	17041	-0-	-3719 B	-0-	60	1	14466	3	N	2286	2026	0	369	1	21
							2515	9									
*12	20708	X	11640	-0-	-9068 B	-0-	221	1	9591	3	N	1662	1223	0	380	1	80
							1828	9									
01	24459	X	334	-0-	-24125 B	-0-	77	1	257	3	N	-0-					80
02	22092	X	4	-0-	-22088 B	-0-	4	1			N	-0-					80
03	24459	X	-0-	-0-	-24459 B	-0-					N	-0-					80
04	17040	X	3	-0-	-17037 B	-0-	3	1			N	-0-					80
05	11625	X	174	-0-	-11451 B	-0-	24	1	150	9	N	136	185	1			31
*06	330	X	2	-0-	-328 B	-0-	2	1			N	-0-					31
*07	1485	X	1485	-0-	-0- B	-0-	42	1	1443	3	N	-0-					31

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

*08	16554	X	10828	-0-	-5726 B	-0-	617	1	8964	3	N	1134	1134	0			83
							1247	9									
*09	15150	X	13539	-0-	-1611 B	-0-	517	1	11515	3	N	1370	1370	0			83
							1507	9									
*10	15190	X	13671	-0-	-1519 B	-0-	697	1	11368	3	N	1460	1460	0			83
							1606	9									
*11	14430	X	12866	-0-	-1564 B	-0-	749	1	10586	3	N	1392	1392	0			83
							1531	9									
*12	14198	X	12547	-0-	-1651 B	-0-	852	1	10180	3	N	1377	1377	0			83
							1515	9									
01	13981	X	12314	-0-	-1667 B	-0-	841	1	10000	3	N	1339	1339	0			83
							1473	9									
02	12628	X	10919	-0-	-1709 B	-0-	748	1	8862	3	N	1190	1190	0			83
							1309	9									
03	13671	X	11553	-0-	-2118 B	-0-	744	1	9485	3	N	1204	1204	0			83
							1324	9									
04	12870	X	11232	-0-	-1638 B	-0-	734	1	8869	3	N	1197	1197	0			83
							312	5	1317	9							
05	12555	X	11251	-0-	-1304 B	-0-	495	1	9363	3	N	1014	315	0	743	1	39
							278	5	1115	9							
*06	11910	X	8991	-0-	-2919 B	-0-	359	1	7803	3	N	754	715	1			78
							829	9									
07	12090	X	11317	-0-	-773 B	-0-	715	1	9421	3	N	1074	1117	1			35
							1181	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

*08	14818	X	230	-0-	-14588 B	-0-	230	1			N	-0-					52
*09	4650	X	110	-0-	-4540 B	-0-	110	1			N	-0-					52
*10	4805	X	168	-0-	-4637 B	-0-	168	1			N	-0-					52
*11	630	X	34	-0-	-596 B	-0-	34	1			N	-0-					52
*12	651	X	248	-0-	-403 B	-0-	248	1			N	-0-					52
01	217	X	130	-0-	-87 B	-0-	130	1			N	-0-					52
02	159	X	159	-0-	-0- B	-0-	159	1			N	-0-					52
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					52
04	240	X	49	-0-	-191 B	-0-	49	1			N	-0-					52
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					52
*06	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					52
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					52

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 #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	217	X	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					38
*09	990	X	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-					38
*10	1023	X	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					38
*11	990	X	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-					38
*12	775	X	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

*08	10943	X	7609	-0-	-3334	B	-0-	431	1	6482	3	N	633	732	1			191
								696	9									
*09	10130	X	10130	-0-	-0-	B	-0-	262	1	8522	3	N	1224	1112	1			303
								1346	9									
*10	9641	X	8801	-0-	-840	B	-0-	340	1	7321	3	N	1036	933	1			406
								1140	9									
*11	9330	X	8252	-0-	-1078	B	-0-	419	1	6876	3	N	870	929	1			347
								957	9									
*12	9393	X	8886	-0-	-507	B	-0-	468	1	7471	3	N	861	941	1			267
								947	9									
01	10478	X	9280	-0-	-1198	B	-0-	499	1	7824	3	N	870	762	1			375
								957	9									
02	9464	X	8417	-0-	-1047	B	-0-	385	1	6884	3	N	1044	937	1			482
								1148	9									
03	10943	X	9387	-0-	-1556	B	-0-	412	1	8028	3	N	861	936	1			407
								947	9									
04	10590	X	9253	-0-	-1337	B	-0-	392	1	7695	3	N	814	936	1			285
								271	5	895	9							
05	10943	X	8923	-0-	-2020	B	-0-	383	1	7555	3	N	692	556	1			421
								224	5	761	9							
*06	9090	X	8538	-0-	-552	B	-0-	375	1	7318	3	N	768	567	1			622
								845	9									
07	9548	X	8958	-0-	-590	B	-0-	383	1	7655	3	N	836	1101	1			357
								920	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
*08	13578	X	9180	-0-	-4398 B	-0-	231	1	6883	3	N	1878	1831	1			223
							2066	9									
*09	13140	X	10797	-0-	-2343 B	-0-	129	1	8620	3	N	1862	1859	1			226
							2048	9									
*10	13578	X	11104	-0-	-2474 B	-0-	277	1	8807	3	N	1836	1853	1			209
							2020	9									
*11	12150	X	10375	-0-	-1775 B	-0-	297	1	7838	3	N	2036	1856	1			389
							2240	9									
*12	11501	X	9948	-0-	-1553 B	-0-	354	1	7482	3	N	1920	2056	1			253
							2112	9									
01	11160	X	10004	-0-	-1156 B	-0-	357	1	7228	3	N	2199	1885	1			567
							2419	9									
02	10080	X	8344	-0-	-1736 B	-0-	272	1	6919	3	N	1048	1288	1			327
							1153	9									
03	11484	X	11484	-0-	-0- B	-0-	294	1	8442	3	N	2498	2444	1			381
							2748	9									
04	10802	X	10802	-0-	-0- B	-0-	208	1	8031	3	N	2073	2071	1			383
							283	5	2280	9							
05	10857	X	10857	-0-	-0- B	-0-	57	1	8415	3	N	1941	1697	1			627
							250	5	2135	9							
*06	11100	X	10302	-0-	-798 B	-0-	26	1	8155	3	N	1928	2058	1			497
							2121	9									
07	11470	X	10460	-0-	-1010 B	-0-	106	1	8173	3	N	1983	2015	1			465
							2181	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

*08	11129	X	8603	-0-	-2526 B	-0-	7425	3	1178	9	N	1071	1104	1			178
*09	10644	X	10644	-0-	-0- B	-0-	9580	3	1064	9	N	967	930	1			215
*10	10571	X	9501	-0-	-1070 B	-0-	8527	3	974	9	N	885	926	1			174
*11	9480	X	8435	-0-	-1045 B	-0-	7573	3	862	9	N	784	749	1			209
*12	9796	X	9317	-0-	-479 B	-0-	8507	3	810	9	N	736	750	1			195
01	11005	X	9656	-0-	-1349 B	-0-	2	1	8392	3	N	1147	1110	1			232
							1262	9									
02	9940	X	9011	-0-	-929 B	-0-	15	1	8022	3	N	885	923	1			194
							974	9									
03	9494	X	9494	-0-	-0- B	-0-	8625	3	869	9	N	790	750	1			234
04	9330	X	9098	-0-	-232 B	-0-	7921	3	279	5	N	816	942	1			108
							898	9									
05	9982	X	9102	-0-	-880 B	-0-	8155	3	242	5	N	641	563	1			186
							705	9									
*06	9660	X	8911	-0-	-749 B	-0-	7813	3	1098	9	N	998	927	1			257
07	9982	X	8319	-0-	-1663 B	-0-	7734	3	585	9	N	532	563	1			226

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
*08	41075	X	28468	-0-	-12607 B	-0-	363	1	21591	3	N	5922	5922	0			47
							6514	9									
*09	36780	X	30174	-0-	-6606 B	-0-	344	1	22023	3	N	7097	5138	0	1844	1	162
							7807	9									
*10	36549	X	28780	-0-	-7769 B	-0-	264	1	22194	3	N	5747	2499	0	3325	1	85
							6322	9									
*11	34050	X	26836	-0-	-7214 B	-0-	294	1	20395	3	N	5588	4852	0	746	1	75
							6147	9									
*12	32333	X	26532	-0-	-5801 B	-0-	494	1	20431	3	N	5097	1488	0	3503	1	181
							5607	9									
01	30938	X	25743	-0-	-5195 B	-0-	598	1	19777	3	N	4880	5021	1			40
							5368	9									
02	27944	X	23652	-0-	-4292 B	-0-	553	1	17818	3	N	4801	2611	0	2192	1	38
							5281	9									
03	28768	X	25227	-0-	-3541 B	-0-	646	1	18832	3	N	5226	3325	0	1814	1	125
							5749	9									
04	26850	X	23583	-0-	-3267 B	-0-	506	1	17150	3	N	4839	4615	0	189	1	160
							604	5	5323	9							
05	26536	X	21730	-0-	-4806 B	-0-	671	1	15922	3	N	4240	1377	0	2836	1	187
							473	5	4664	9							
*06	25350	X	17326	-0-	-8024 B	-0-	897	1	12906	3	N	3203	3351	1			39
							3523	9									
07	26195	X	19551	-0-	-6644 B	-0-	844	1	14233	3	N	4067	668	0	3398	1	40
							4474	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18011	X	9361	-0-	-8650 B	-0-	10	1	7665	3	N	1533	1641	1			396
							1686	9									
*09	15870	X	11628	-0-	-4242 B	-0-	22	1	9804	3	N	1638	1651	1			383
							1802	9									
*10	15438	X	10516	-0-	-4922 B	-0-	10	1	8663	3	N	1675	1659	1			399
							1843	9									
*11	14430	X	14237	-0-	-193 B	-0-	2	1	11941	3	N	2085	2047	1			437
							2294	9									
*12	14136	X	14120	-0-	-16 B	-0-	6	1	12022	3	N	1902	1866	1			473
							2092	9									
01	12028	X	11436	-0-	-592 B	-0-	29	1	9374	3	N	1848	1886	1			435
							2033	9									
02	13300	X	9668	-0-	-3632 B	-0-	34	1	8412	3	N	1111	1269	1			277
							1222	9									
03	14725	X	9127	-0-	-5598 B	-0-	4	1	7414	3	N	1554	1681	1			150
							1709	9									
04	14250	X	7747	-0-	-6503 B	-0-	12	1	6007	3	N	1378	1286	1			242
							212	5	1516	9							
05	14105	X	9672	-0-	-4433 B	-0-	11	1	7641	3	N	1630	1670	1			202
							227	5	1793	9							
*06	11070	X	9244	-0-	-1826 B	-0-	46	1	7762	3	N	1305	1286	1			221
							1436	9									
07	10695	X	9676	-0-	-1019 B	-0-	13	1	8040	3	N	1475	1484	1			212
							1623	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
*08	12307	X	8423	-0-	-3884 B	-0-	344	1	6536	3	N	1403	1467	1			260
							1543	9									
*09	11792	X	11792	-0-	-0- B	-0-	271	1	9589	3	N	1756	1478	1			538
							1932	9									
*10	11236	X	11236	-0-	-0- B	-0-	410	1	9051	3	N	1614	1839	1			313
							1775	9									
*11	9123	X	9123	-0-	-0- B	-0-	371	1	7110	3	N	1493	1491	1			315
							1642	9									
*12	8742	X	5711	-0-	-3031 B	-0-	432	1	4444	3	N	759	740	1			334
							835	9									
01	12183	X	9358	-0-	-2825 B	-0-	445	1	6852	3	N	1874	1876	1			332
							2061	9									
02	11004	X	6730	-0-	-4274 B	-0-	290	1	5678	3	N	693	738	1			287
							762	9									
03	11222	X	9092	-0-	-2130 B	-0-	358	1	6629	3	N	1914	1858	1			343
							2105	9									
04	9120	X	7380	-0-	-1740 B	-0-	349	1	5704	3	N	1024	1087	1			280
							201	5	1126	9							
05	9362	X	5801	-0-	-3561 B	-0-	218	1	4519	3	N	845	936	1			189
							134	5	930	9							
*06	9060	X	6339	-0-	-2721 B	-0-	198	1	5000	3	N	1037	932	1			294
							1141	9									
07	9083	X	4869	-0-	-4214 B	-0-	272	1	3592	3	N	914	918	1			290
							1005	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18972	X	12662	-0-	-6310 B	-0-	239	1	10826	3	N	1452	1268	0	185	1	113
							1597	9									
*09	16110	X	15902	-0-	-208 B	-0-	4	1	14005	3	N	1721	1721	0			113
							1893	9									
*10	16647	X	12242	-0-	-4405 B	-0-	46	1	10681	3	N	1377	1390	0			100
							1515	9									
*11	15330	X	14383	-0-	-947 B	-0-	137	1	12389	3	N	1688	1688	0			100
							1857	9									
*12	14787	X	13264	-0-	-1523 B	-0-	233	1	11220	3	N	1646	1646	0			100
							1811	9									
01	16430	X	9415	-0-	-7015 B	-0-	52	1	8033	3	N	1209	1209	0			100
							1330	9									
02	14840	X	4591	-0-	-10249 B	-0-	57	1	3702	3	N	756	756	0			100
							832	9									
03	14849	X	9816	-0-	-5033 B	-0-	214	1	7960	3	N	1493	1493	0			100
							1642	9									
04	14370	X	11576	-0-	-2794 B	-0-	263	1	9529	3	N	1316	1316	0			100
							336	5	1448	9							
05	13268	X	10664	-0-	-2604 B	-0-	330	1	8688	3	N	1262	404	0	904	1	54
							258	5	1388	9							
*06	11276	X	11276	-0-	-0- B	-0-	352	1	9503	3	N	1292	1254	1			92
							1421	9									
*07	12717	X	12717	-0-	-0- B	-0-	382	1	10550	3	N	1623	1668	1			47
							1785	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
*08	17205 X	9660	-0-	-7545 B	-0-	262	1	7515	3	N	1712	1833	1			241
						1883	9									
*09	14640 X	8607	-0-	-6033 B	-0-	41	1	6674	3	N	1720	1652	1			309
						1892	9									
*10	14787 X	10946	-0-	-3841 B	-0-	64	1	8564	3	N	2107	2210	1			206
						2318	9									
*11	13860 X	9975	-0-	-3885 B	-0-	132	1	7560	3	N	2075	2034	1			247
						2283	9									
*12	13330 X	9670	-0-	-3660 B	-0-	277	1	7057	3	N	2124	2035	1			336
						2336	9									
01	10943 X	7432	-0-	-3511 B	-0-	344	1	5569	3	N	1381	1518	1			199
						1519	9									
02	9884 X	9773	-0-	-111 B	-0-	343	1	7123	3	N	2097	1867	1			429
						2307	9									
03	10943 X	10372	-0-	-571 B	-0-	301	1	7487	3	N	2349	2442	1			336
						2584	9									
04	9990 X	9827	-0-	-163 B	-0-	172	1	7314	3	N	1894	2071	1			159
						258	5	2083	9							
05	10819 X	9384	-0-	-1435 B	-0-	36	1	7168	3	N	1788	1691	1			256
						213	5	1967	9							
*06	10470 X	9223	-0-	-1247 B	-0-	7433	3	1790	9	N	1627	1681	1			202
07	10819 X	9076	-0-	-1743 B	-0-	71	1	7170	3	N	1668	1659	1			211
						1835	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

*08	15562 X	7838	-0-	-7724 B	-0-	280	1	6097	3	N	1328	1460	1			194
						1461	9									
*09	13860 X	10276	-0-	-3584 B	-0-	272	1	8280	3	N	1567	1473	1			288
						1724	9									
*10	13113 X	8051	-0-	-5062 B	-0-	391	1	6124	3	N	1396	1476	1			208
						1536	9									
*11	11280 X	7096	-0-	-4184 B	-0-	373	1	5359	3	N	1240	1293	1			155
						1364	9									
*12	11191 X	10624	-0-	-567 B	-0-	507	1	8069	3	N	1862	1485	1			532
						2048	9									
01	10633 X	8720	-0-	-1913 B	-0-	385	1	6766	3	N	1426	1681	1			277
						1569	9									
02	9604 X	7988	-0-	-1616 B	-0-	389	1	6206	3	N	1266	1296	1			247
						1393	9									
03	10602 X	9134	-0-	-1468 B	-0-	435	1	6970	3	N	1572	1469	1			350
						1729	9									
04	10260 X	9794	-0-	-466 B	-0-	404	1	7604	3	N	1380	1499	1			231
						268	5	1518	9							
05	10664 X	9492	-0-	-1172 B	-0-	432	1	7389	3	N	1320	1302	1			249
						219	5	1452	9							
*06	8850 X	8779	-0-	-71 B	-0-	421	1	6887	3	N	1337	1125	1			461
						1471	9									
07	10106 X	9024	-0-	-1082 B	-0-	419	1	7200	3	N	1277	1270	1			468
						1405	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
*08	17081	X	9765	-0-	-7316	B	-0-	50	1	8028	3	N	1534	1645	1			227
								1687	9									
*09	15150	X	11871	-0-	-3279	B	-0-	9598	3	2273	9	N	2066	2016	1			277
*10	15314	X	12424	-0-	-2890	B	-0-	9782	3	2642	9	N	2402	2203	1			476
*11	14040	X	11458	-0-	-2582	B	-0-	9355	3	2103	9	N	1912	2031	1			357
*12	13826	X	10005	-0-	-3821	B	-0-	3	1	8239	3	N	1603	1681	1			279
								1763	9									
01	12431	X	7641	-0-	-4790	B	-0-	5879	3	1762	9	N	1602	1495	1			386
02	12449	X	12449	-0-	-0-	B	-0-	10236	3	2213	9	N	2012	2003	1			395
03	12431	X	11111	-0-	-1320	B	-0-	9385	3	1726	9	N	1569	1683	1			281
04	11460	X	10540	-0-	-920	B	-0-	8396	3	296	5	N	1680	1671	1			290
								1848	9									
05	13795	X	13155	-0-	-640	B	-0-	10913	3	324	5	N	1744	1680	1			354
								1918	9									
*06	13350	X	10081	-0-	-3269	B	-0-	8577	3	1504	9	N	1367	1301	1			420
07	13795	X	9959	-0-	-3836	B	-0-	8401	3	1558	9	N	1416	1486	1			350

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
*08	41230	X	26883	-0-	-14347	B	-0-	8	1	20830	3	N	5495	5495	0			197
								6045	9									
*09	38610	X	27823	-0-	-10787	B	-0-	243	1	21253	3	N	5752	5752	0			197
								6327	9									
*10	37603	X	14391	-0-	-23212	B	-0-	135	1	11024	3	N	2938	2938	0			197
								3232	9									
*11	35070	X	1487	-0-	-33583	B	-0-	21	1	1117	3	N	317	317	0			197
								349	9									
*12	34118	X	34118	-0-	-0-	B	-0-	409	1	25706	3	N	7275	7275	0			197
								8003	9									
01	32943	X	32943	-0-	-0-	B	-0-	419	1	25064	3	N	6782	6782	0			197
								7460	9									
02	28255	X	28255	-0-	-0-	B	-0-	340	1	21632	3	N	5712	5712	0			197
								6283	9									
03	34131	X	29604	-0-	-4527	B	-0-	328	1	22742	3	N	5940	5940	0			197
								6534	9									
04	33030	X	26489	-0-	-6541	B	-0-	431	1	19589	3	N	5254	4973	0	355	1	123
								690	5	5779	9							
05	34131	X	24107	-0-	-10024	B	-0-	736	1	18394	3	N	4028	225	0	3368	1	558
								546	5	4431	9							
*06	31890	X	14009	-0-	-17881	B	-0-	232	1	10621	3	N	2869	2937	1			490
								3156	9									
07	31279	X	20113	-0-	-11166	B	-0-	15541	3	4572	9	N	4156	3523	0	906	1	217

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
*08	43834 X	26115	-0-	-17719 B	-0-	20366	3	5749	9	N	5226	5226	0			251
*09	41280 X	33261	-0-	-8019 B	-0-	26065	3	7196	9	N	6542	6542	0			251
*10	40145 X	18133	-0-	-22012 B	-0-	61	1	14126	3	N	3587	3587	0			251
						3946	9									
*11	36600 X	28061	-0-	-8539 B	-0-	183	1	22946	3	N	4484	4484	0			251
						4932	9									
*12	39449 X	39449	-0-	-0- B	-0-	1	1	31610	3	N	7125	6869	0	189	1	318
						7838	9									
01	35694 X	35694	-0-	-0- B	-0-	9	1	28964	3	N	6110	6110	0			318
						6721	9									
02	31052 X	30702	-0-	-350 B	-0-	24857	3	5845	9	N	5314	5314	0			318
03	39463 X	34384	-0-	-5079 B	-0-	28209	3	6175	9	N	5614	5614	0			318
04	38190 X	31313	-0-	-6877 B	-0-	25193	3	888	5	N	4756	3180	0	1657	1	237
						5232	9									
05	39463 X	36501	-0-	-2962 B	-0-	29678	3	881	5	N	5402	5233	1			406
						5942	9									
*06	34530 X	25809	-0-	-8721 B	-0-	301	1	21500	3	N	3644	1147	0	2614	1	289
						4008	9									
*07	36578 X	36578	-0-	-0- B	-0-	495	1	29969	3	N	5558	2941	0	2574	1	332
						6114	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

*08	33914 X	19101	-0-	-14813 B	-0-	326	1	15178	3	N	3270	3270	0			123
						3597	9									
*09	29970 X	24459	-0-	-5511 B	-0-	438	1	19452	3	N	4154	3978	0	187	1	112
						4569	9									
*10	28582 X	22702	-0-	-5880 B	-0-	408	1	17908	3	N	3987	3576	0	373	1	150
						4386	9									
*11	26130 X	20927	-0-	-5203 B	-0-	436	1	16335	3	N	3778	3192	0	538	1	198
						4156	9									
*12	26133 X	20667	-0-	-5466 B	-0-	513	1	15987	3	N	3788	3788	0			198
						4167	9									
01	25265 X	20753	-0-	-4512 B	-0-	553	1	15837	3	N	3966	3548	0	194	1	422
						4363	9									
02	22820 X	17382	-0-	-5438 B	-0-	245	1	13712	3	N	3114	3114	0			422
						3425	9									
03	22692 X	18963	-0-	-3729 B	-0-	279	1	14926	3	N	3416	3280	0	189	1	369
						3758	9									
04	20940 X	17583	-0-	-3357 B	-0-	500	1	13087	3	N	3214	3214	0			369
						461	5	3535	9							
05	20739 X	15957	-0-	-4782 B	-0-	665	1	12747	3	N	1969	961	0	935	1	442
						379	5	2166	9							
*06	20070 X	16732	-0-	-3338 B	-0-	448	1	12980	3	N	3004	3154	1			292
						3304	9									
07	19251 X	16443	-0-	-2808 B	-0-	277	1	13255	3	N	2646	2785	1			153
						2911	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 #: 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
*08	52979	X	32725	-0-	-20254 B	-0-	3	1	28828	3	N	3540	3319	1			373
							3894	9									
*09	47670	X	179	-0-	-47491 B	-0-	12	1	161	3	N	5	185	1			193
							6	9									
*10	49259	X	45900	-0-	-3359 B	-0-	40313	3	5587	9	N	5079	4658	1			614
*11	46230	X	40670	-0-	-5560 B	-0-	36143	3	4527	9	N	4115	4292	1			437
*12	43679	X	31779	-0-	-11900 B	-0-	17	1	27948	3	N	3467	3559	1			345
							3814	9									
01	45911	X	41799	-0-	-4112 B	-0-	51	1	36927	3	N	4383	4302	1			426
							4821	9									
02	41468	X	41447	-0-	-21 B	-0-	37052	3	4395	9	N	3995	4124	1			297
03	45911	X	42162	-0-	-3749 B	-0-	38237	3	3925	9	N	3568	3588	1			277
04	42249	X	42249	-0-	-0- B	-0-	5	1	36830	3	N	3742	3544	1			475
							1298	5	4116	9							
05	45880	X	45053	-0-	-827 B	-0-	40547	3	1204	5	N	3002	2976	1			501
							3302	9									
*06	44400	X	41664	-0-	-2736 B	-0-	38462	3	3202	9	N	2911	2932	1			480
07	45880	X	43217	-0-	-2663 B	-0-	40347	3	2870	9	N	2609	2594	1			495

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23281	X	12152	-0-	-11129 B	-0-	383	1	10586	3	N	1075	1287	1			184
							1183	9									
*09	20790	X	18959	-0-	-1831 B	-0-	594	1	16361	3	N	1822	1663	1			343
							2004	9									
*10	19003	X	16865	-0-	-2138 B	-0-	859	1	14143	3	N	1694	1856	1			181
							1863	9									
*11	17280	X	13485	-0-	-3795 B	-0-	791	1	11198	3	N	1360	1307	1			234
							1496	9									
*12	16740	X	13079	-0-	-3661 B	-0-	809	1	11002	3	N	1153	1137	1			250
							1268	9									
01	19592	X	12860	-0-	-6732 B	-0-	734	1	10298	3	N	1662	1500	1			412
							1828	9									
02	17696	X	10881	-0-	-6815 B	-0-	709	1	9312	3	N	782	946	1			248
							860	9									
03	16864	X	12058	-0-	-4806 B	-0-	726	1	10027	3	N	1186	1122	1			312
							1305	9									
04	13500	X	11048	-0-	-2452 B	-0-	487	1	9103	3	N	1034	1126	1			220
							321	5	1137	9							
05	13082	X	10428	-0-	-2654 B	-0-	340	1	8945	3	N	797	752	1			265
							266	5	877	9							
*06	12450	X	10039	-0-	-2411 B	-0-	373	1	8463	3	N	1094	921	1			438
							1203	9									
07	12059	X	9765	-0-	-2294 B	-0-	407	1	8379	3	N	890	1102	1			226
							979	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
*08	106423	X	63518	-0-	-42905 B	-0-	2357	1	46199	3	N	13602	13084	0	736	1	172
							14962	9									
*09	99660	X	71723	-0-	-27937 B	-0-	2014	1	52341	3	N	15789	15529	0	178	1	254
							17368	9									
*10	97278	X	68769	-0-	-28509 B	-0-	2624	1	50049	3	N	14633	14633	0			254
							16096	9									
*11	88200	X	52006	-0-	-36194 B	-0-	1985	1	38060	3	N	10874	10865	0			263
							11961	9									
*12	81871	X	37786	-0-	-44085 B	-0-	1892	1	27351	3	N	7766	7766	0			263
							8543	9									
01	74121	X	64554	-0-	-9567 B	-0-	821	1	48233	3	N	14091	11630	0	2431	1	293
							15500	9									
02	66948	X	57561	-0-	-9387 B	-0-	2570	1	41880	3	N	11919	7831	0	3763	1	618
							13111	9									
03	68758	X	64266	-0-	-4492 B	-0-	3226	1	46789	3	N	12955	13202	1			371
							14251	9									
04	62430	X	58127	-0-	-4303 B	-0-	3081	1	41323	3	N	11152	11147	1			376
							1456	5	12267	9							
05	64511	X	53883	-0-	-10628 B	-0-	2547	1	39068	3	N	10098	10056	1			418
							1160	5	11108	9							
*06	62430	X	33772	-0-	-28658 B	-0-	2366	1	23571	3	N	7123	5048	0	2063	1	430
							7835	9									
07	64263	X	47454	-0-	-16809 B	-0-	1122	1	35991	3	N	9401	6972	0	2419	1	440
							10341	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

*08	82460	X	57296	-0-	-25164 B	-0-	1726	1	41748	3	N	12565	12576	0	178	1	372
							13822	9									
*09	79800	X	62069	-0-	-17731 B	-0-	1755	1	45215	3	N	13726	13726	0			372
							15099	9									
*10	82460	X	63238	-0-	-19222 B	-0-	2019	1	46021	3	N	13816	13816	0			372
							15198	9									
*11	76530	X	49415	-0-	-27115 B	-0-	1935	1	36429	3	N	10046	8661	0	1297	1	460
							11051	9									
*12	63767	X	31091	-0-	-32676 B	-0-	1707	1	22459	3	N	6295	6160	0	188	1	407
							6925	9									
01	65913	X	65913	-0-	-0- B	-0-	2366	1	48276	3	N	13883	13883	0			407
							15271	9									
02	57932	X	51127	-0-	-6805 B	-0-	2705	1	36785	3	N	10579	7364	0	3373	1	249
							11637	9									
03	63240	X	40106	-0-	-23134 B	-0-	3047	1	27796	3	N	8421	8275	1			395
							9263	9									
04	63780	X	30102	-0-	-33678 B	-0-	3054	1	19521	3	N	6217	6111	1			501
							688	5	6839	9							
05	65906	X	33141	-0-	-32765 B	-0-	2950	1	22530	3	N	6356	6	0	6391	1	460
							669	5	6992	9							
*06	63780	X	28683	-0-	-35097 B	-0-	2915	1	19259	3	N	5917	4877	0	1117	1	383
							6509	9									
07	56389	X	28002	-0-	-28387 B	-0-	1230	1	20147	3	N	6023	4362	0	1484	1	560
							6625	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
*08	49569	X	23964	-0-	-25605 B	-0-	50	1	18562	3	N	4865	4671	0	185	1	241
							5352	9									
*09	35160	X	20862	-0-	-14298 B	-0-	16007	3	4855	9	N	4414	3410	0	1089	1	156
*10	36270	X	17713	-0-	-18557 B	-0-	13289	3	4424	9	N	4022	4022	0			156
*11	33570	X	22530	-0-	-11040 B	-0-	17714	3	4816	9	N	4378	4378	0			156
*12	29946	X	27157	-0-	-2789 B	-0-	22342	3	4815	9	N	4377	3953	0	374	1	206
01	24152	X	24152	-0-	-0- B	-0-	32	1	19434	3	N	4260	4069	0	188	1	209
							4686	9									
02	22904	X	19373	-0-	-3531 B	-0-	15719	3	3654	9	N	3322	3322	0			209
03	27156	X	19550	-0-	-7606 B	-0-	15806	3	3744	9	N	3404	3404	0			209
04	26280	X	17643	-0-	-8637 B	-0-	13634	3	480	5	N	3208	3208	0			209
							3529	9									
05	27156	X	16042	-0-	-11114 B	-0-	13506	3	401	5	N	1941	849	0	1109	1	192
							2135	9									
*06	23370	X	15325	-0-	-8045 B	-0-	12158	3	3167	9	N	2879	2634	1			437
07	21452	X	13538	-0-	-7914 B	-0-	11125	3	2413	9	N	2194	2442	1			189

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42222	X	26161	-0-	-16061 B	-0-	594	1	20004	3	N	5057	4788	0	186	1	341
							5563	9									
*09	33840	X	25535	-0-	-8305 B	-0-	597	1	19393	3	N	5041	5047	0	181	1	154
							5545	9									
*10	33015	X	24144	-0-	-8871 B	-0-	884	1	17973	3	N	4806	4806	0			154
							5287	9									
*11	31590	X	19909	-0-	-11681 B	-0-	695	1	14692	3	N	4111	4111	0			154
							4522	9									
*12	32550	X	16725	-0-	-15825 B	-0-	911	1	11888	3	N	3569	3569	0			154
							3926	9									
01	26381	X	24537	-0-	-1844 B	-0-	844	1	18878	3	N	4377	4033	0	374	1	124
							4815	9									
02	23828	X	22671	-0-	-1157 B	-0-	603	1	17832	3	N	3851	3851	0			124
							4236	9									
03	24149	X	21600	-0-	-2549 B	-0-	515	1	16929	3	N	3778	3778	0			124
							4156	9									
04	22410	X	19540	-0-	-2870 B	-0-	570	1	14603	3	N	3502	3502	0			124
							515	5	3852	9							
05	25110	X	17662	-0-	-7448 B	-0-	1113	1	13476	3	N	2430	1054	0	1127	1	373
							400	5	2673	9							
*06	24300	X	17303	-0-	-6997 B	-0-	1187	1	12428	3	N	3353	3187	1			539
							3688	9									
07	25110	X	16186	-0-	-8924 B	-0-	1130	1	12086	3	N	2700	3003	1			236
							2970	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
*08	109182	X	59674	-0-	-49508 B	-0-	4	1	44956	3	N	13376	11593	0	1847	1	289
							14714	9									
*09	105330	X	68170	-0-	-37160 B	-0-	51166	3	17004	9	N	15458	15458	0			289
*10	109182	X	72019	-0-	-37163 B	-0-	92	1	54551	3	N	15796	15796	0			289
							17376	9									
*11	97530	X	62210	-0-	-35320 B	-0-	9	1	47715	3	N	13169	11661	0	1624	1	173
							14486	9									
*12	84320	X	53687	-0-	-30633 B	-0-	50	1	40743	3	N	11722	10413	0	1301	1	181
							12894	9									
01	72013	X	71435	-0-	-578 B	-0-	54693	3	16742	9	N	15220	14871	0	381	1	149
02	65044	X	65000	-0-	-44 B	-0-	5	1	50609	3	N	13078	8562	0	4153	1	512
							14386	9									
03	75778	X	75778	-0-	-0- B	-0-	58067	3	17711	9	N	16101	16107	1			506
04	69120	X	66583	-0-	-2537 B	-0-	49056	3	1728	5	N	14363	14429	1			440
							15799	9									
05	72199	X	64401	-0-	-7798 B	-0-	6	1	48304	3	N	13324	13220	1			544
							1435	5	14656	9							
*06	73320	X	51000	-0-	-22320 B	-0-	38610	3	12390	9	N	11264	9312	0	2202	1	294
07	75764	X	46789	-0-	-28975 B	-0-	35304	3	11485	9	N	10441	7782	0	2629	1	324

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	114917	X	69539	-0-	-45378 B	-0-	1798	1	50963	3	N	15253	15253	0			328
							16778	9									
*09	111210	X	74420	-0-	-36790 B	-0-	1589	1	54509	3	N	16656	16656	0			328
							18322	9									
*10	110825	X	81430	-0-	-29395 B	-0-	1949	1	59625	3	N	18051	17780	0	190	1	409
							19856	9									
*11	101760	X	78507	-0-	-23253 B	-0-	1547	1	58865	3	N	16450	16450	0			409
							18095	9									
*12	93310	X	28989	-0-	-64321 B	-0-	1296	1	20313	3	N	6709	6709	0			409
							7380	9									
01	81437	X	63415	-0-	-18022 B	-0-	1713	1	47544	3	N	12871	12328	0	735	1	217
							14158	9									
02	73556	X	63940	-0-	-9616 B	-0-	1708	1	48849	3	N	12166	8104	0	3752	1	527
							13383	9									
03	81437	X	71981	-0-	-9456 B	-0-	2406	1	55071	3	N	13185	13087	1			625
							14504	9									
04	78510	X	65034	-0-	-13476 B	-0-	2629	1	47594	3	N	11940	12187	1			378
							1677	5	13134	9							
05	70804	X	69961	-0-	-843 B	-0-	3139	1	52346	3	N	11746	10	0	11771	1	343
							1555	5	12921	9							
*06	69660	X	66319	-0-	-3341 B	-0-	2658	1	50234	3	N	12206	9925	0	2251	1	373
							13427	9									
07	71982	X	57825	-0-	-14157 B	-0-	1528	1	44905	3	N	10356	8481	0	1681	1	567
							11392	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
*08	38905 X	26753	-0-	-12152 B	-0-	20701	3	6052	9	N	5502	5228	0	185	1	364
*09	36750 X	26114	-0-	-10636 B	-0-	20031	3	6083	9	N	5530	5532	0	181	1	181
*10	37975 X	25916	-0-	-12059 B	-0-	21	1	17945	3	N	7227	7227	0			181
						7950	9									
*11	36750 X	21552	-0-	-15198 B	-0-	8	1	15686	3	N	5325	5194	0	185	1	127
						5858	9									
*12	32550 X	20389	-0-	-12161 B	-0-	15278	3	5111	9	N	4646	4646	0			127
01	26970 X	18817	-0-	-8153 B	-0-	14806	3	4011	9	N	3646	3646	0			127
02	24360 X	17049	-0-	-7311 B	-0-	12960	3	4089	9	N	3717	3717	0			127
03	25916 X	17158	-0-	-8758 B	-0-	13059	3	4099	9	N	3726	3726	0			127
04	21540 X	18806	-0-	-2734 B	-0-	13468	3	474	5	N	4422	4422	0			127
						4864	9									
05	20398 X	16027	-0-	-4371 B	-0-	12747	3	379	5	N	2637	844	0	1482	1	438
						2901	9									
*06	18270 X	14975	-0-	-3295 B	-0-	11110	3	3865	9	N	3514	3365	1			587
07	19437 X	13616	-0-	-5821 B	-0-	10815	3	2801	9	N	2546	2830	1			303

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

*08	116472 X	116472	-0-	-0- B	-0-	275	1	88925	3	N	24793	24793	0			42
						27272	9									
*09	111901 X	111901	-0-	-0- B	-0-	241	1	84821	3	N	24399	24399	0			42
						26839	9									
*10	131409 X	131409	-0-	-0- B	-0-	304	1	100612	3	N	27721	27721	0			42
						30493	9									
*11	127893 X	127893	-0-	-0- B	-0-	238	1	98857	3	N	26180	26180	0			42
						28798	9									
*12	94692 X	94692	-0-	-0- B	-0-	252	1	72692	3	N	19771	19771	0			42
						21748	9									
01	82442 X	82442	-0-	-0- B	-0-	191	1	63640	3	N	16919	16919	0			42
						18611	9									
02	99680 X	73644	-0-	-26036 B	-0-	161	1	56918	3	N	15059	15059	0			42
						16565	9									
03	110360 X	83853	-0-	-26507 B	-0-	273	1	64826	3	N	17049	17049	0			42
						18754	9									
04	106800 X	73369	-0-	-33431 B	-0-	645	1	54906	3	N	14440	12821	0	1636	1	25
						1934	5	15884	9							
05	94705 X	58363	-0-	-36342 B	-0-	1386	1	42917	3	N	11623	11623	0			25
						1275	5	12785	9							
*06	81150 X	33009	-0-	-48141 B	-0-	1037	1	22989	3	N	8166	8166	0			25
						8983	9									
07	83855 X	41340	-0-	-42515 B	-0-	1126	1	30832	3	N	8529	6040	0	2253	1	261
						9382	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
*08	108438 X	105598	-0-	-2840 B	-0-	47	1	83440	3	N	20101	20101	0			4
						22111	9									
*09	104940 X	101209	-0-	-3731 B	-0-	44	1	79433	3	N	19756	19756	0			4
						21732	9									
*10	116639 X	116639	-0-	-0- B	-0-	59	1	92997	3	N	21439	21112	0	311	1	20
						23583	9									
*11	108977 X	108977	-0-	-0- B	-0-	60	1	87657	3	N	19327	19327	0			20
						21260	9									
*12	108438 X	100315	-0-	-8123 B	-0-	50	1	80465	3	N	18000	18000	0			20
						19800	9									
01	108438 X	40391	-0-	-68047 B	-0-	11	1	32630	3	N	7045	7045	0			20
						7750	9									
02	97944 X	32309	-0-	-65635 B	-0-	25	1	26542	3	N	5220	5220	0			20
						5742	9									
03	108438 X	38754	-0-	-69684 B	-0-	31816	3	6938	9	N	6307	6307	0			20
04	104940 X	32995	-0-	-71945 B	-0-	26398	3	930	5	N	5152	4535	0	521	1	116
						5667	9									
05	100316 X	34472	-0-	-65844 B	-0-	46	1	28121	3	N	4973	3627	0	1299	1	163
						835	5	5470	9							
*06	39090 X	36831	-0-	-2259 B	-0-	30023	3	6808	9	N	6189	5307	0	934	1	111
07	38750 X	32765	-0-	-5985 B	-0-	27660	3	5105	9	N	4641	4641	0			111

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
*08	127770 X	127770	-0-	-0- B	-0-	597	1	98472	3	N	26092	26092	0			32
						28701	9									
*09	118870 X	118870	-0-	-0- B	-0-	860	1	90408	3	N	25093	25093	0			32
						27602	9									
*10	142122 X	142122	-0-	-0- B	-0-	1105	1	109406	3	N	28737	28737	0			32
						31611	9									
*11	137068 X	137068	-0-	-0- B	-0-	1526	1	106055	3	N	26806	26806	0			32
						29487	9									
*12	134527 X	134527	-0-	-0- B	-0-	2121	1	104913	3	N	24994	24994	0			32
						27493	9									
01	110360 X	91325	-0-	-19035 B	-0-	1421	1	71849	3	N	16414	16414	0			32
						18055	9									
02	99680 X	56084	-0-	-43596 B	-0-	79	1	44360	3	N	10586	10586	0			32
						11645	9									
03	110360 X	86550	-0-	-23810 B	-0-	41	1	69211	3	N	15725	15725	0			32
						17298	9									
04	106800 X	68384	-0-	-38416 B	-0-	59	1	52108	3	N	13074	11401	0	1663	1	42
						1836	5	14381	9							
05	110360 X	76360	-0-	-34000 B	-0-	29	1	62468	3	N	10916	10916	0			42
						1855	5	12008	9							
*06	88380 X	52826	-0-	-35554 B	-0-	43682	3	9144	9	N	8313	8313	0			42
07	86552 X	75392	-0-	-11160 B	-0-	64960	3	10432	9	N	9484	7822	0	1482	1	222

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
*08	110657 X	110657	-0-	-0- B	-0-	2	1	86110	3	N	22314	22314	0			-0-
						24545	9									
*09	110948 X	110948	-0-	-0- B	-0-	85870	3	25078	9	N	22798	22798	0			-0-
*10	115466 X	115466	-0-	-0- B	-0-	1	1	90458	3	N	22734	22734	0			-0-
						25007	9									
*11	113591 X	113591	-0-	-0- B	-0-	2	1	89694	3	N	21723	21723	0			-0-
						23895	9									
*12	110360 X	91239	-0-	-19121 B	-0-	17	1	72282	3	N	17218	17218	0			-0-
						18940	9									
01	110360 X	53470	-0-	-56890 B	-0-	154	1	43041	3	N	9341	9341	0			-0-
						10275	9									
02	99680 X	38610	-0-	-61070 B	-0-	1361	1	28973	3	N	7524	7524	0			-0-
						8276	9									
03	110360 X	43655	-0-	-66705 B	-0-	2710	1	31421	3	N	8658	8658	0			-0-
						9524	9									
04	106800 X	41239	-0-	-65561 B	-0-	2814	1	29624	3	N	7052	6079	0	930	1	43
						1044	5	7757	9							
05	91233 X	41965	-0-	-49268 B	-0-	2382	1	30689	3	N	7257	7257	0			43
						911	5	7983	9							
*06	51750 X	41469	-0-	-10281 B	-0-	2578	1	30659	3	N	7484	7484	0			43
						8232	9									
07	43648 X	40851	-0-	-2797 B	-0-	2022	1	31901	3	N	6298	6298	0			43
						6928	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

*08	SHUT IN	6494	-0-	6494 B	6494	19	1	4634	3	N	1674	1674	0			-0-
						1841	9									
*09	SHUT IN	105090	-0-	105090 B	111584	491	1	77651	3	N	24498	24498	0			-0-
						26948	9									
*10	286729 X	175145	-0-	-111584 B	-0-	878	1	133470	3	N	37088	37088	0			-0-
						40797	9									
*11	167597 X	167597	-0-	-0- B	-0-	854	1	128820	3	N	34475	33997	0	368	1	110
						37923	9									
*12	175221 X	175221	-0-	-0- B	-0-	830	1	136699	3	N	34265	34265	0			110
						37692	9									
01	153097 X	153097	-0-	-0- B	-0-	737	1	119573	3	N	29806	29563	0	185	1	168
						32787	9									
02	132482 X	132482	-0-	-0- B	-0-	611	1	104261	3	N	25100	25100	0			168
						27610	9									
03	144892 X	144892	-0-	-0- B	-0-	733	1	115307	3	N	26229	26229	0			168
						28852	9									
04	133320 X	133320	-0-	-0- B	-0-	342	1	105131	3	N	21948	21948	0			168
						3704	5	24143	9							
05	134354 X	98319	-0-	-36035 B	-0-	293	1	77740	3	N	16343	16286	0	188	1	37
						2309	5	17977	9							
*06	130020 X	92049	-0-	-37971 B	-0-	269	1	74882	3	N	15362	15362	0			37
						16898	9									
07	134354 X	82652	-0-	-51702 B	-0-	223	1	67050	3	N	13981	13981	0			37
						15379	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 08/22/2017 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
*08	22221	X	22221	-0-	-0- B	-0-	64	1	15834	3	Y	5748	5748	0			-0-
							6323	9									
*09	382721	X	382721	-0-	-0- B	-0-	1806	1	285849	3	Y	86424	86424	0			-0-
							95066	9									
*10	601375	X	601375	-0-	-0- B	-0-	3071	1	466899	3	Y	119459	119459	0			-0-
							131405	9									
*11	554581	X	554581	-0-	-0- B	-0-	2885	1	435275	3	Y	105837	105334	0	273	1	230
							116421	9									
*12	539333	X	539333	-0-	-0- B	-0-	2594	1	427447	3	Y	99356	99360	0			226
							109292	9									
*01	460522	X	460522	-0-	-0- B	-0-	2272	1	368415	3	Y	81668	81669	0			225
							89835	9									
*02	363802	X	363802	-0-	-0- B	-0-	1725	1	294391	3	Y	61533	61542	0			216
							67686	9									
03	339567	X	339567	-0-	-0- B	-0-	1757	1	276298	3	Y	55920	55753	0	131	1	252
							61512	9									
04	222560	X	222560	-0-	-0- B	-0-	571	1	175658	3	Y	36493	36502	0			243
							6189	5	40142	9							
05	170954	X	170954	-0-	-0- B	-0-	510	1	135450	3	Y	28155	28155	0			243
							4023	5	30971	9							
*06	168561	X	168561	-0-	-0- B	-0-	492	1	136832	3	Y	28397	28398	0			242
							31237	9									
*07	186399	X	186399	-0-	-0- B	-0-	514	1	154818	3	Y	28243	27997	0	379	1	109
							31067	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

*08	111879	X	94541	-0-	-17338 B	-0-	70937	3	23604	9	N	21458	21458	0			63
*09	108270	X	94526	-0-	-13744 B	-0-	70663	3	23863	9	N	21694	21694	0			63
*10	115542	X	115542	-0-	-0- B	-0-	87584	3	27958	9	N	25416	25416	0			63
*11	108270	X	99482	-0-	-8788 B	-0-	76452	3	23030	9	N	20936	20936	0			63
*12	111879	X	99345	-0-	-12534 B	-0-	77281	3	22064	9	N	20058	20058	0			63
01	111879	X	86400	-0-	-25479 B	-0-	67042	3	19358	9	N	17598	17598	0			63
02	101052	X	64857	-0-	-36195 B	-0-	50602	3	14255	9	N	12959	12959	0			63
03	111879	X	87672	-0-	-24207 B	-0-	70173	3	17499	9	N	15908	15908	0			63
04	99480	X	77248	-0-	-22232 B	-0-	61046	3	2151	5	N	12774	11209	0	1465	1	163
							14051	9									
05	99355	X	65178	-0-	-34177 B	-0-	52882	3	1571	5	N	9750	9750	0			163
							10725	9									
*06	84840	X	49569	-0-	-35271 B	-0-	41208	3	8361	9	N	7601	7601	0			163
07	87668	X	59294	-0-	-28374 B	-0-	50655	3	8639	9	N	7854	7556	0	187	1	274

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
*08	111414	X	111414	-0-	-0- B	-0-	1058	1	82747	3	N	25099	25099	0			53
							27609	9									
*09	97775	X	97775	-0-	-0- B	-0-	1444	1	71149	3	N	22893	22893	0			53
							25182	9									
*10	119408	X	119408	-0-	-0- B	-0-	1088	1	88792	3	N	26844	26844	0			53
							29528	9									
*11	111539	X	111539	-0-	-0- B	-0-	2134	1	83201	3	N	23822	23822	0			53
							26204	9									
*12	92535	X	77019	-0-	-15516 B	-0-	403	1	58042	3	N	16885	16885	0			53
							18574	9									
01	92535	X	73555	-0-	-18980 B	-0-	56461	3	17094	9	N	15540	15540	0			53
02	83580	X	50812	-0-	-32768 B	-0-	39	1	38807	3	N	10878	10878	0			53
							11966	9									
03	92535	X	57033	-0-	-35502 B	-0-	61	1	43763	3	N	12008	12008	0			53
							13209	9									
04	89550	X	58464	-0-	-31086 B	-0-	13	1	45335	3	N	10472	9375	0	1096	1	54
							1597	5	11519	9							
05	77004	X	55474	-0-	-21530 B	-0-	44545	3	1323	5	N	8733	8733	0			54
							9606	9									
*06	71190	X	42581	-0-	-28609 B	-0-	34510	3	8071	9	N	7337	7337	0			54
07	60419	X	43707	-0-	-16712 B	-0-	37061	3	6646	9	N	6042	6042	0			54

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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 08/22/2017 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
*08	SHUT IN	7020	-0-	7020	B	7020	21	1	5075	3	Y	1749	1749	0			-0-
							1924	9									
*09	SHUT IN	104636	-0-	104636	B	111656	485	1	76739	3	Y	24920	24920	0			-0-
							27412	9									
*10	302795 X	191139	-0-	-111656	B	-0-	964	1	146551	3	Y	39658	39658	0			-0-
							43624	9									
*11	177195 X	177195	-0-	-0-	B	-0-	909	1	137139	3	Y	35588	35419	0	92	1	77
							39147	9									
*12	186447 X	186447	-0-	-0-	B	-0-	887	1	146162	3	Y	35816	35812	0			81
							39398	9									
01	156774 X	156774	-0-	-0-	B	-0-	760	1	123154	3	Y	29873	29872	0			82
							32860	9									
02	142369 X	142369	-0-	-0-	B	-0-	662	1	113031	3	Y	26069	26060	0			91
							28676	9									
03	148955 X	135769	-0-	-13186	B	-0-	688	1	108230	3	Y	24410	24334	0	57	1	110
							26851	9									
04	144150 X	101318	-0-	-42832	B	-0-	255	1	78532	3	Y	17967	17958	0			119
							2767	5	19764	9							
05	148955 X	76024	-0-	-72931	B	-0-	222	1	58828	3	Y	13843	13843	0			119
							1747	5	15227	9							
*06	144150 X	78691	-0-	-65459	B	-0-	226	1	62930	3	Y	14123	14122	0			120
							15535	9									
*07	77871 X	77871	-0-	-0-	B	-0-	210	1	63215	3	Y	13133	13026	0	176	1	51
							14446	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

*08	118457 X	118457	-0-	-0-	B	-0-	496	1	87759	3	N	27456	27457	0			84
							30202	9									
*09	148736 X	148736	-0-	-0-	B	-0-	1026	1	109361	3	N	34863	34863	0			84
							38349	9									
*10	150266 X	150266	-0-	-0-	B	-0-	1106	1	110686	3	N	34976	34976	0			84
							38474	9									
*11	131016 X	131016	-0-	-0-	B	-0-	624	1	98627	3	N	28877	28224	0	560	1	177
							31765	9									
*12	138280 X	138280	-0-	-0-	B	-0-	367	1	106851	3	N	28238	28238	0			177
							31062	9									
01	130385 X	130385	-0-	-0-	B	-0-	497	1	104010	3	N	23525	23075	0	376	1	251
							25878	9									
02	97517 X	97517	-0-	-0-	B	-0-	692	1	78128	3	N	16997	16997	0			251
							18697	9									
03	89435 X	77599	-0-	-11836	B	-0-	980	1	62569	3	N	12773	12193	0	564	1	267
							14050	9									
04	86550 X	64985	-0-	-21565	B	-0-	572	1	50001	3	N	11500	6359	0	5179	1	229
							1762	5	12650	9							
05	89435 X	56775	-0-	-32660	B	-0-	500	1	44115	3	N	9864	36	0	9373	1	684
							1310	5	10850	9							
*06	86550 X	45335	-0-	-41215	B	-0-	329	1	36468	3	N	7762	3211	0	4630	1	605
							8538	9									
07	89435 X	49716	-0-	-39719	B	-0-	22	1	40533	3	N	8328	2560	0	5793	1	580
							9161	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 12/14/2017 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
*12	SHUT IN	2454	-0-	2454 B	2454	1607	3	847	9	N	770	770	0			-0-
01	SHUT IN	219182	-0-	219182 B	221636	154999	3	64183	9	N	58348	58348	0			-0-
02	SHUT IN	227787	-0-	227787 B	449423	164933	3	62854	9	N	57140	57140	0			-0-
*03	666138 X	216715	-0-	-449423 B	-0-	232	1	157414	3	N	53699	53699	0			-0-
						59069	9									
*04	233118 X	233118	-0-	-0- B	-0-	291	1	166029	3	N	55407	55407	0			-0-
						5850	5	60948	9							
*05	207979 X	185938	-0-	-22041 B	-0-	236	1	135550	3	N	41933	41933	0			-0-
						4026	5	46126	9							
*06	201270 X	97054	-0-	-104216 B	-0-	150	1	72680	3	N	22022	22022	0			-0-
						24224	9									
*07	207979 X	59195	-0-	-148784 B	-0-	109	1	45407	3	N	12435	12435	0			-0-
						13679	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 12/30/2017 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
*12	SHUT IN	1883	-0-	1883 B	1883	1232	3	651	9	N	592	592	0			-0-
01	SHUT IN	209644	-0-	209644 B	211527	142721	3	66923	9	N	60839	60839	0			-0-
02	SHUT IN	220042	-0-	220042 B	431569	150644	3	69398	9	N	63089	63089	0			-0-
*03	623036 X	191467	-0-	-431569 B	-0-	192	1	130138	3	N	55579	55579	0			-0-
						61137	9									
*04	191700 X	177869	-0-	-13831 B	-0-	203	1	116229	3	N	52129	52129	0			-0-
						4095	5	57342	9							
*05	198090 X	153945	-0-	-44145 B	-0-	181	1	104191	3	N	42254	42254	0			-0-
						3094	5	46479	9							
*06	191700 X	113165	-0-	-78535 B	-0-	163	1	79146	3	N	30778	30778	0			-0-
						33856	9									
*07	198090 X	75996	-0-	-122094 B	-0-	132	1	54897	3	N	19061	19061	0			-0-
						20967	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 12/30/2017 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
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	241375 X	241375	-0-	-0- B	-0-	172716	3	68659	9	N	62417	62417	0			-0-
02	253253 X	253253	-0-	-0- B	-0-	1	1	184880	3	N	62156	62156	0			-0-
						68372	9									
03	247361 X	247361	-0-	-0- B	-0-	267	1	181137	3	N	59961	59961	0			-0-
						65957	9									
04	237270 X	231683	-0-	-5587 B	-0-	289	1	165298	3	N	54793	54793	0			-0-
						5824	5	60272	9							
05	245179 X	226805	-0-	-18374 B	-0-	287	1	165068	3	N	51407	51407	0			-0-
						4902	5	56548	9							
*06	237270 X	190816	-0-	-46454 B	-0-	297	1	144071	3	N	42225	42225	0			-0-
						46448	9									
07	245179 X	122240	-0-	-122939 B	-0-	226	1	94218	3	N	25269	25269	0			-0-
						27796	9									

HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 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
02	SHUT IN	1609	-0-	1609 B	1609	8	1	1182	3	Y	381	381	0			-0-
						419	9									
03	SHUT IN	152366	-0-	152366 B	153975	316	1	103163	3	Y	44443	44443	0			-0-
						48887	9									
04	300905 X	146930	-0-	-153975 B	-0-	257	1	101141	3	Y	38154	38154	0			-0-
						3563	5	41969	9							
05	155514 X	155514	-0-	-0- B	-0-	174	1	111380	3	Y	36956	36956	0			-0-
						3308	5	40652	9							
*06	141183 X	141183	-0-	-0- B	-0-	136	1	106544	3	Y	31366	31366	0			-0-
						34503	9									
*07	138856 X	138856	-0-	-0- B	-0-	138	1	105849	3	Y	29881	29881	0			-0-
						32869	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 02/26/2018 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
02	SHUT IN	606	-0-	606	B	606	3	1	491	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
03	SHUT IN	156262	-0-	156262	B	156868	332	1	108459	3	Y	43155	43155	0			-0-
							47471	9									
04	301674 X	144806	-0-	-156868	B	-0-	258	1	101389	3	Y	35988	35988	0			-0-
							3572	5	39587	9							
05	154022 X	154022	-0-	-0-	B	-0-	175	1	111769	3	Y	35235	35235	0			-0-
							3319	5	38759	9							
*06	139622 X	139622	-0-	-0-	B	-0-	135	1	106321	3	Y	30151	30151	0			-0-
							33166	9									
*07	144250 X	144250	-0-	-0-	B	-0-	145	1	110708	3	Y	30361	30361	0			-0-
							33397	9									

HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 02/26/2018 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
02	SHUT IN	3323	-0-	3323	B	3323	16	1	2381	3	Y	842	842	0			-0-
							926	9									
03	SHUT IN	144803	-0-	144803	B	148126	312	1	101759	3	Y	38847	38847	0			-0-
							42732	9									
04	297042 X	148916	-0-	-148126	B	-0-	269	1	105713	3	Y	35645	35645	0			-0-
							3724	5	39210	9							
05	169282 X	169282	-0-	-0-	B	-0-	195	1	124404	3	Y	37262	37262	0			-0-
							3695	5	40988	9							
*06	150301 X	150301	-0-	-0-	B	-0-	148	1	115950	3	Y	31094	31094	0			-0-
							34203	9									
*07	141279 X	141279	-0-	-0-	B	-0-	143	1	109423	3	Y	28830	28830	0			-0-
							31713	9									

HOOKS WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 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
02	SHUT IN	3260	-0-	3260	B	3260	15	1	2209	3	Y	942	942	0			-0-
							1036	9									
03	SHUT IN	144083	-0-	144083	B	147343	301	1	98177	3	Y	41459	41459	0			-0-
							45605	9									
04	296393 X	149050	-0-	-147343	B	-0-	261	1	102817	3	Y	38500	38500	0			-0-
							3622	5	42350	9							
05	151542 X	151542	-0-	-0-	B	-0-	169	1	108035	3	Y	36482	36482	0			-0-
							3208	5	40130	9							
*06	134969 X	134969	-0-	-0-	B	-0-	129	1	101482	3	Y	30325	30325	0			-0-
							33358	9									
*07	139509 X	139509	-0-	-0-	B	-0-	139	1	106058	3	Y	30284	30284	0			-0-
							33312	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	23336	-0-	23336	B	23336	19062	3	566	5	Y	3371	3371	0			-0-
							3708	9									
06	0 Z	147214	-0-	147214	B	170550	3	1	126852	3	Y	18508	18508	0			-0-
							20359	9									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	170550					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 05/25/2018 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	14198	-0-	14198 B	14198	11489	3	341	5	Y	2153	2153	0			-0-
						2368	9									
*06	SHUT IN	173652	-0-	173652 B	187850	3	1	148642	3	Y	22734	22734	0			-0-
						25007	9									
*07	369311 X	181461	-0-	-187850 B	-0-	66	1	155590	3	Y	23459	23459	0			-0-
						25805	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	9250	-0-	9250 B	9250	7297	3	217	5	Y	1578	1578	0			-0-
						1736	9									
*06	SHUT IN	130552	-0-	130552 B	139802	3	1	109811	3	Y	18853	18853	0			-0-
						20738	9									
*07	323572 X	183770	-0-	-139802 B	-0-	66	1	156564	3	Y	24673	24673	0			-0-
						27140	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13587 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	19770	-0-	19770 B	19770	16221	3	482	5	Y	2788	2788	0			-0-
						3067	9									
*06	SHUT IN	108867	-0-	108867 B	128637	2	1	94580	3	Y	12986	12986	0			-0-
						14285	9									
*07	280296 X	151659	-0-	-128637 B	-0-	56	1	133458	3	Y	16495	16495	0			-0-
						18145	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13519 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	20404	-0-	20404 B	20404	16556	3	492	5	Y	3051	3051	0			-0-
						3356	9									
*06	SHUT IN	164338	-0-	164338 B	184742	3	1	142683	3	Y	19684	19684	0			-0-
						21652	9									
*07	353965 X	169223	-0-	-184742 B	-0-	62	1	147639	3	Y	19565	19565	0			-0-
						21522	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13602 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	20479	-0-	20479 B	20479	16744	3	497	5	Y	2944	2944	0			-0-
						3238	9									
*06	SHUT IN	88655	-0-	88655 B	109134	2	1	77819	3	Y	9849	9849	0			-0-
						10834	9									
*07	185740 X	76606	-0-	-109134 B	-0-	29	1	67928	3	Y	7863	7863	0			-0-
						8649	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 #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 12/30/2017 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
12	0		2146	-0-	2146 B	2146	1399	3	747	9	N	679	679	0			-0-
01	0		280865	-0-	280865 B	283011	202014	3	78851	9	N	71683	71683	0			-0-
02	0		293333	-0-	293333 B	576344	1	1	212490	3	N	73493	73493	0			-0-
							80842	9									
*03	874498	X	298154	-0-	-576344 B	-0-	315	1	213841	3	N	76362	76362	0			-0-
							83998	9									
04	255750	X	253392	-0-	-2358 B	-0-	303	1	173067	3	N	67204	67204	0			-0-
							6098	5	73924	9							
05	264275	X	246115	-0-	-18160 B	-0-	302	1	173912	3	N	60669	60669	0			-0-
							5165	5	66736	9							
06	255750	X	209673	-0-	-46077 B	-0-	313	1	151860	3	N	52273	52273	0			-0-
							57500	9									
07	264275	X	147859	-0-	-116416 B	-0-	262	1	109225	3	N	34884	34884	0			-0-
							38372	9									

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-					229
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-					229
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-					229
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	28					257
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-					257
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-8502				N	-0-					257

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

02	7756	X	4081	-0-	-3675 B	-4415	1197	1	2040	3	N	767	735	1			271
							844	9									
03	7471	X	2364	-0-	-5107 B	-4415	827	1	1071	3	N	424	576	1			119
							466	9									
04	5790	X	31	-0-	-5759 B	-4415	27	1	4	9	N	4					123
05	10931	X	15346	-0-	4415 B	-0-	644	1	10591	3	N	3737	3287	1			573
							4111	9									
*06	28020	X	28020	-0-	-0- B	-0-	1316	1	18835	3	N	7154	7048	1			679
							7869	9									
*07	14501	X	14501	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9924	3	N	2921	3126	1			474
							3213	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 #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3696	X	3708	-0-	12 B	-24083	807	1	2310	3	N	537	729	1			168
							591	9									
03	4092	X	4248	-0-	156 B	-23927	899	1	2660	3	N	626	567	1			227
							689	9									
04	3960	X	4061	-0-	101 B	-23826	870	1	2552	3	N	581	570	1			238
							639	9									
05	4092	X	4188	-0-	96 B	-23730	897	1	2671	3	N	564	574	1			228
							620	9									
*06	3960	X	3818	-0-	-142 B	-23730	870	1	2356	3	N	538	536	1			230
							592	9									
07	4092	X	3901	-0-	-191 B	-23730	899	1	2383	3	N	563	548	1			245
							619	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

02	11620	X	11507	-0-	-113 B	-0-	739	1	9304	3	N	1331	975	1			490
							1464	9									
03	12865	X	12627	-0-	-238 B	-0-	560	1	10475	3	N	1447	1731	1			206
							1592	9									
04	12450	X	11626	-0-	-824 B	-0-	564	1	9536	3	N	1387	1292	1			301
							1526	9									
05	12865	X	11651	-0-	-1214 B	-0-	551	1	9548	3	N	1411	1342	1			370
							1552	9									
*06	12450	X	8071	-0-	-4379 B	-0-	654	1	6394	3	N	930	939	1			361
							1023	9									
07	12741	X	-0-	-0-	-12741 B	-0-					N	6	197	1			170

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

02	1904	N	2093	-0-	189 B	-140029	1881	3	212	9	N	193					325
03	2170	N	1781	-0-	-389 B	-140029	1595	3	186	9	N	169	377	1			117
04	1620	N	2258	-0-	638 B	-139391	2084	3	174	9	N	158	188	1			87
05	2356	N	2224	-0-	-132 B	-139391	2026	3	198	9	N	180					267
*06	1770	N	2090	-0-	320 B	-139071	1919	3	171	9	N	155	176	1			246
07	2325	N	2232	-0-	-93 B	-139071	2058	3	174	9	N	158	160	1			244

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

02	2548	X	3090	-0-	542 B	-10098	1099	1	1624	3	N	334	187	1			312
							367	9									
03	1643	X	3183	-0-	1540 B	-8558	1221	1	1607	3	N	323	381	1			254
							355	9									
04	1380	X	2634	-0-	1254 B	-7304	1197	1	1182	3	N	232	368	1			118
							255	9									
05	3348	X	2375	-0-	-973 B	-7304	1237	1	867	3	N	246	176	1			188
							271	9									
*06	3240	X	2290	-0-	-950 B	-7304	1200	1	823	3	N	243	187	1			244
							267	9									
07	3348	X	2054	-0-	-1294 B	-7304	1204	1	607	3	N	221	365	1			100
							243	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7793	X	7793	-0-	-0-	B	-0-	426	1	5795	3	N	1429	1516	1			263
								1572	9									
03	7523	X	7523	-0-	-0-	B	-0-	823	1	5266	3	N	1304	1163	1			404
								1434	9									
04	7073	X	7073	-0-	-0-	B	-0-	843	1	4881	3	N	1226	1345	1			285
								1349	9									
05	6138	X	6106	-0-	-32	B	-0-	606	1	4313	3	N	1079	1106	1			258
								1187	9									
*06	5940	X	3675	-0-	-2265	B	-0-	2862	3	813	9	N	739	365	1			632
07	6138	X	5371	-0-	-767	B	-0-	4173	3	1198	9	N	1089	1362	1			359

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

02	2548	X	1699	-0-	-849	B	-0-	1105	1	493	3	N	92					226
								101	9									
03	2790	X	1451	-0-	-1339	B	-0-	1195	1	172	3	N	76	191	1			111
								84	9									
04	2340	X	1667	-0-	-673	B	-0-	1101	1	486	3	N	73					184
								80	9									
05	2294	X	2250	-0-	-44	B	-0-	1233	1	923	3	N	85					269
								94	9									
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	659	3	N	65	182	1			152
								72	9									
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	1024	3	N	65					217
								72	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

02	4704	X	4937	-0-	233	B	-59914	892	1	3740	3	N	277	184	1			221
								305	9									
03	5890	X	6599	-0-	709	B	-59205	1026	1	5143	3	N	391	375	1			237
								430	9									
04	5700	X	8249	-0-	2549	B	-56656	1020	1	6713	3	N	469	554	1			152
								516	9									
05	5890	X	7861	-0-	1971	B	-54685	1052	1	6337	3	N	429	481	1			100
								472	9									
*06	6360	X	6922	-0-	562	B	-54123	944	1	5565	3	N	375	167	1			308
								413	9									
07	8525	X	6400	-0-	-2125	B	-54123	838	1	5153	3	N	372	365	1			315
								409	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

02	5035	X	5035	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3594	3	N	1027	920	1			390
								1130	9									
03	5197	X	5197	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3826	3	N	1047	1131	1			306
								1152	9									
04	5209	X	5209	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3839	3	N	1039	1099	1			246
								1143	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	B	-0-	237	1	4104	3	N	1007	1125	1			128
								1108	9									
*06	4737	X	4737	-0-	-0-	B	-0-	384	1	3300	3	N	957	940	1			145
								1053	9									
*07	1745	X	1745	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1058	3	N	326	357	1			114
								359	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	606	-0-	-990	B	-8607	127	1	118	3	N	328	180	1			275
								361	9									
03	1829	N	618	-0-	-1211	B	-8607	286	3	332	9	N	302	380	1			197
04	1770	N	826	-0-	-944	B	-8607	465	3	361	9	N	328	375	1			150
05	2387	N	1236	-0-	-1151	B	-8607	366	1	504	3	N	333	370	1			113
								366	9									
*06	810	N	1252	-0-	442	B	-8165	340	1	607	3	N	277	184	1			206
								305	9									
07	868	N	1852	-0-	984	B	-7181	351	1	1156	3	N	314	364	1			156
								345	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4880	X	4880	-0-	-0-	B	-0-	455	1	4037	3	N	353	375	1			205
								388	9									
03	4743	X	4523	-0-	-220	B	-0-	515	1	3646	3	N	329	369	1			165
								362	9									
04	4590	X	2892	-0-	-1698	B	-0-	432	1	2120	3	N	309	347	1			127
								340	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	B	-0-	502	1	4235	3	N	298	192	1			233
								328	9									
*06	4923	X	4923	-0-	-0-	B	-0-	490	1	4105	3	N	298	393	1			138
								328	9									
*07	4790	X	4790	-0-	-0-	B	-0-	498	1	3941	3	N	319	197	1			260
								351	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1630	-0-	-722	B	-14525	812	1	682	4	N	124					196
								136	9									
03	1953	X	1303	-0-	-650	B	-14525	897	1	319	4	N	79	178	1			97
								87	9									
04	2910	X	1258	-0-	-1652	B	-14525	867	1	268	4	N	112					209
								123	9									
05	2790	X	1692	-0-	-1098	B	-14525	899	1	670	4	N	112	177	1			144
								123	9									
*06	2700	X	1230	-0-	-1470	B	-14525	870	1	262	4	N	89					233
								98	9									
07	1798	X	1261	-0-	-537	B	-14525	881	1	281	4	N	90	182	1			141
								99	9									

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
02	3528	X	1021	-0-	-2507	B	-0-	798	1	5	3	N	198	180	1			278
								218	9									
03	3844	X	1711	-0-	-2133	B	-0-	869	1	610	3	N	211	184	1			305
								232	9									
04	3720	X	2122	-0-	-1598	B	-0-	870	1	925	3	N	297	355	1			247
								327	9									
05	1860	X	1784	-0-	-76	B	-0-	792	1	758	3	N	213					460
								234	9									
*06	1781	X	1781	-0-	-0-	B	-0-	870	1	726	3	N	168	177	1			451
								185	9									
07	2201	X	2026	-0-	-175	B	-0-	899	1	900	3	N	206	376	1			281
								227	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	X	1472	-0-	-992 B	-31203	1232	1	139	3	N	92					248
							101	9									
03	1922	X	2989	-0-	1067 B	-30136	1364	1	1540	3	N	77	187	1			138
							85	9									
04	2130	X	2701	-0-	571 B	-29565	1320	1	1274	3	N	97					235
							107	9									
05	1705	X	2174	-0-	469 B	-29096	1364	1	666	3	N	131	183	1			183
							144	9									
*06	2940	X	1542	-0-	-1398 B	-29096	1320	1	153	3	N	63					234
							69	9									
07	2790	N	1569	-0-	-1221 B	-29096	1364	1	141	3	N	58	184	1			108
							64	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2163	-0-	-329 B	-12666	224	1	1812	3	N	115	181	1			92
							127	9									
03	2325	X	2173	-0-	-152 B	-12666	264	1	1815	3	N	85					177
							94	9									
04	2280	X	1839	-0-	-441 B	-12666	307	1	1426	3	N	96	187	1			86
							106	9									
05	2511	X	2281	-0-	-230 B	-12666	230	1	1944	3	N	97					183
							107	9									
*06	2310	X	2048	-0-	-262 B	-12666	219	1	1696	3	N	121					304
							133	9									
07	1891	N	2069	-0-	178 B	-12488	222	1	1758	3	N	81	201	1			184
							89	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 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
02	3388	X	-0-	-0-	-3388 B	-13256					N	1					134
03	9530	X	22786	-0-	13256 B	-0-	15319	3	7467	9	N	6788	6702	1			220
04	28971	X	28971	-0-	-0- B	-0-	20223	3	8748	9	N	7953	3864	0	4204	1	105
05	19979	X	19979	-0-	-0- B	-0-	14700	3	5279	9	N	4799	4775	0			129
*06	17490	X	17490	-0-	-0- B	-0-	12857	3	4633	9	N	4212	4201	0			140
*07	16172	X	16172	-0-	-0- B	-0-	12154	3	4018	9	N	3653	3652	0			138

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1426	-0-	-450 B	-98677	3	1	838	3	N	532	540	1			315
							585	9									
03	2077	X	1561	-0-	-516 B	-98677	65	1	991	3	N	459	387	1			387
							505	9									
04	2010	X	1538	-0-	-472 B	-98677	110	1	1009	3	N	381	556	1			212
							419	9									
05	1798	X	1461	-0-	-337 B	-98677	99	1	934	3	N	389	380	1			221
							428	9									
*06	1530	X	1283	-0-	-247 B	-98677	111	1	765	3	N	370	191	1			400
							407	9									
07	1581	N	1090	-0-	-491 B	-98677	81	1	623	3	N	351	366	1			385
							386	9									

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 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
02	5600	X	4919	-0-	-681 B	-4008	4025	3	894	9	N	813	760	1			129
03	6200	X	4139	-0-	-2061 B	-4008	3325	3	814	9	N	740	758	1			111
04	6000	X	4781	-0-	-1219 B	-4008	3794	3	987	9	N	897	763	1			245
05	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-4008					N	-0-	183	1			62
*06	5280	X	-0-	-0-	-5280 B	-4008					N	-0-					60
07	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-4008					N	-0-					60

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5816 X	5816	-0-	-0-	B	-0-	4860	3	956	9	N	869	746	1			513
03	6195 X	6195	-0-	-0-	B	-0-	5237	3	958	9	N	871	950	1			434
04	7246 X	7246	-0-	-0-	B	-0-	6252	3	994	9	N	904	1130	1			208
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	B	-0-					N	-0-					208
*06	2040 X	1175	-0-	-865	B	-0-	968	3	207	9	N	188	305	1			91
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	B	-0-					N	-0-					91

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

02	9234 X	9234	-0-	-0-	B	-0-	24	1	7818	3	N	1265	1163	1			327
							1392	9									
03	9321 X	9321	-0-	-0-	B	-0-	461	1	7394	3	N	1333	1285	1			375
							1466	9									
04	7673 X	7673	-0-	-0-	B	-0-	647	1	5825	3	N	1092	1132	1			335
							1201	9									
05	9300 X	8403	-0-	-897	B	-0-	692	1	6533	3	N	1071	1129	1			277
							1178	9									
*06	9000 X	5641	-0-	-3359	B	-0-	571	1	4254	3	N	742	528	1			491
							816	9									
07	9300 X	6568	-0-	-2732	B	-0-	645	1	4996	3	N	843	936	1			398
							927	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	1					48
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

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

02	8316 X	8866	-0-	550	B	-79836	6	1	7944	3	N	833	867	1			310
							916	9									
03	9207 X	8028	-0-	-1179	B	-79836	1	1	7051	3	N	887	951	1			246
							976	9									
04	9210 X	6922	-0-	-2288	B	-79836	121	1	5882	3	N	835	744	1			337
							919	9									
05	10447 X	7480	-0-	-2967	B	-79836	466	1	6121	3	N	812	902	1			247
							893	9									
*06	10110 X	7509	-0-	-2601	B	-79836	775	1	5869	3	N	786	549	1			484
							865	9									
07	9827 X	7414	-0-	-2413	B	-79836	577	1	5662	3	N	1068	1109	1			443
							1175	9									

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

02	4312 X	4009	-0-	-303	B	-47624	3858	3	151	9	N	137	183	1			206
03	4774 X	4302	-0-	-472	B	-47624	4174	3	128	9	N	116	195	1			127
04	4440 X	4048	-0-	-392	B	-47624	3925	3	123	9	N	112					239
05	4433 X	4286	-0-	-147	B	-47624	4091	3	195	9	N	177	188	1			228
*06	4200 X	4014	-0-	-186	B	-47624	3963	3	51	9	N	46	179	1			95
07	4433 X	4123	-0-	-310	B	-47624	4023	3	100	9	N	91					186

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	1775	-0-	-1193 B	-25023	219	1	1322	3	N	213	178	1			155
							234	9									
03	2232	X	1197	-0-	-1035 B	-25023	943	3	254	9	N	231	183	1			203
04	1710	X	1028	-0-	-682 B	-25023	204	1	601	3	N	203	193	1			213
							223	9									
05	1767	X	1515	-0-	-252 B	-25023	344	1	897	3	N	249	354	1			108
							274	9									
*06	1890	X	1564	-0-	-326 B	-25023	432	1	905	3	N	206	177	1			137
							227	9									
07	1953	X	1640	-0-	-313 B	-25023	454	1	955	3	N	210	177	1			170
							231	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

02	196	N	121	-0-	-75 B	-0-	59	3	62	9	N	56					165
03	310	N	119	-0-	-191 B	-0-	65	1	54	9	N	49					214
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	65	1	211	3	N	51					265
							56	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	162	1	793	3	N	96					361
							106	9									
*06	7201	X	7201	-0-	-0- B	-0-	906	1	5893	3	N	365	531	1			195
							402	9									
*07	5090	X	5090	-0-	-0- B	-0-	694	1	4024	3	N	338	349	1			184
							372	9									

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

02	5488	X	3533	-0-	-1955 B	-0-	27	1	2651	3	N	777	906	1			286
							855	9									
03	5363	X	4401	-0-	-962 B	-0-	2	1	3438	3	N	874	929	1			231
							961	9									
04	4800	X	4089	-0-	-711 B	-0-	3183	3	906	9	N	824	758	1			297
05	4960	X	4300	-0-	-660 B	-0-	3389	3	911	9	N	828	976	1			149
*06	4140	X	3897	-0-	-243 B	-0-	2	1	3035	3	N	782	354	1			577
							860	9									
07	4402	X	4111	-0-	-291 B	-0-	2	1	3249	3	N	782	959	1			400
							860	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

02	4928	X	6955	-0-	2027 B	-25744	354	1	6165	3	N	396	374	1			280
							436	9									
03	5363	X	6733	-0-	1370 B	-24374	382	1	5911	3	N	400	542	1			138
							440	9									
04	5190	X	5904	-0-	714 B	-23660	343	1	5113	3	N	407	188	1			357
							448	9									
05	7750	X	7313	-0-	-437 B	-23660	427	1	6443	3	N	403	654	1			106
							443	9									
*06	7440	X	6649	-0-	-791 B	-23660	394	1	5812	3	N	403	372	1			137
							443	9									
07	7688	X	6448	-0-	-1240 B	-23660	148	1	5846	3	N	413	514	1			36
							454	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496 X	6255	-0-	-241 B	-10501	310	1	5571	3	N	340	193	1			195
						374	9									
03	7285 X	6862	-0-	-423 B	-10501	388	1	6109	3	N	332	382	1			145
						365	9									
04	7050 X	6423	-0-	-627 B	-10501	382	1	5687	3	N	322	187	1			280
						354	9									
05	6789 X	6156	-0-	-633 B	-10501	360	1	5427	3	N	335	389	1			226
						369	9									
*06	6690 X	5981	-0-	-709 B	-10501	351	1	5307	3	N	294	368	1			152
						323	9									
07	6913 X	5677	-0-	-1236 B	-10501	132	1	5231	3	N	285	207	1			230
						314	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

02	4312 X	3603	-0-	-709 B	-40755	3	1	3434	3	N	151	180	1			195
						166	9									
03	4774 X	3512	-0-	-1262 B	-40755	3	1	3191	3	N	289	189	1			295
						318	9									
04	4560 X	3421	-0-	-1139 B	-40755	96	1	2920	3	N	368	362	1			301
						405	9									
05	4340 X	3507	-0-	-833 B	-40755	532	1	2608	3	N	334	517	1			118
						367	9									
*06	3870 X	3380	-0-	-490 B	-40755	541	1	2519	3	N	291	183	1			226
						320	9									
07	3999 X	3437	-0-	-562 B	-40755	594	1	2533	3	N	282	348	1			160
						310	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

02	196 N	171	-0-	-25 B	-69305	148	3	23	9	N	21					126
03	1085 N	183	-0-	-902 B	-69305	182	3	1	9	N	1					127
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-69305					N	16					143
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-69305					N	43					186
*06	180 N	48	-0-	-132 B	-69305	45	3	3	9	N	3					189
07	0 N	175	-0-	175 B	-69130	167	3	8	9	N	7					196

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

02	1232 X	894	-0-	-338 B	-20135	663	1	155	3	N	69					215
						76	9									
03	1519 X	873	-0-	-646 B	-20135	713	1	63	3	N	88	191	1			112
						97	9									
04	1470 X	978	-0-	-492 B	-20135	850	1	128	9	N	116					228
05	1147 X	911	-0-	-236 B	-20135	821	1	90	9	N	82	183	1			127
*06	1110 X	6363	-0-	5253 B	-14882	1007	1	4802	3	N	504	360	1			271
						554	9									
07	1023 N	5580	-0-	4557 B	-10325	1235	1	3891	3	N	413	365	1			319
						454	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139338					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139338					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139338					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139338					N	-0-					113
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139338					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-139338					N	-0-					113

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

02	2520	X	1692	-0-	-828	B	-1447	808	1	806	3	N	71	188	1			127
								78	9									
03	2418	X	1879	-0-	-539	B	-1447	897	1	873	3	N	99					226
								109	9									
04	2340	X	1895	-0-	-445	B	-1447	870	1	926	3	N	90	188	1			128
								99	9									
05	1891	X	2047	-0-	156	B	-1291	893	1	1060	3	N	85					213
								94	9									
*06	1830	X	2089	-0-	259	B	-1032	870	1	1129	3	N	82					295
								90	9									
07	1953	N	2097	-0-	144	B	-888	899	1	1117	3	N	74	176	1			193
								81	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

02	532	X	403	-0-	-129	B	-55898	154	1	166	3	N	75	194	1			94
								83	9									
03	589	X	1107	-0-	518	B	-55380	436	1	436	3	N	214	191	1			117
								235	9									
04	690	X	-0-	-0-	-690	B	-55380					N	-0-					117
05	744	X	-0-	-0-	-744	B	-55380					N	-0-					117
*06	1230	X	29720	-0-	28490	B	-26890	330	1	23645	3	N	5223	4525	1			815
								5745	9									
*07	4605	X	31495	-0-	26890	B	-0-	331	1	24895	3	N	5699	6049	1			465
								6269	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

02	8400	X	7956	-0-	-444	B	-100067	7117	3	839	9	N	763	557	1			349
03	9300	X	8484	-0-	-816	B	-100067	7638	3	846	9	N	769	1056	1			62
04	8610	X	7545	-0-	-1065	B	-100067	6751	3	794	9	N	722	532	1			252
05	8866	X	7929	-0-	-937	B	-100067	7190	3	739	9	N	672	700	1			224
*06	8520	X	8256	-0-	-264	B	-100067	7486	3	770	9	N	700	505	1			419
07	8804	X	8363	-0-	-441	B	-100067	7608	3	755	9	N	686	865	1			240

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

02	3584	X	3209	-0-	-375	B	-22580	549	1	2004	3	N	596	561	1			223
								656	9									
03	2759	X	3334	-0-	575	B	-22005	593	1	2044	3	N	634	539	1			318
								697	9									
04	2700	X	2947	-0-	247	B	-21758	670	1	1622	3	N	595	559	1			354
								655	9									
05	3131	X	2512	-0-	-619	B	-21758	670	1	1234	3	N	553	762	1			145
								608	9									
*06	3450	X	3624	-0-	174	B	-21584	635	1	2235	3	N	685	572	1			258
								754	9									
07	3565	X	2245	-0-	-1320	B	-21584	750	1	1065	3	N	391	564	1			85
								430	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
02	5068	X	4809	-0-	-259 B	-21749	1053	1	3439	3	N	288	191	1			111
							317	9									
03	5828	X	6591	-0-	763 B	-20986	1364	1	4905	3	N	293	190	1			214
							322	9									
04	5640	X	6266	-0-	626 B	-20360	1320	1	4725	3	N	201	184	1			231
							221	9									
05	5828	X	5460	-0-	-368 B	-20360	1353	1	3886	3	N	201	182	1			250
							221	9									
*06	6330	X	5427	-0-	-903 B	-20360	1320	1	3895	3	N	193	179	1			264
							212	9									
07	6603	X	5287	-0-	-1316 B	-20360	1360	1	3543	3	N	349	345	1			268
							384	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

02	7028	X	6564	-0-	-464 B	-34758	534	1	5439	3	N	537	366	1			349
							591	9									
03	7688	X	7673	-0-	-15 B	-34758	654	1	6330	3	N	626	732	1			243
							689	9									
04	7290	X	7068	-0-	-222 B	-34758	797	1	5702	3	N	517	560	1			200
							569	9									
05	7130	X	7973	-0-	843 B	-33915	815	1	6514	3	N	585	523	1			262
							644	9									
*06	7380	X	4994	-0-	-2386 B	-33915	466	1	4109	3	N	381	379	1			264
							419	9									
07	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-33915					N	-0-					264

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

02	11564	X	7581	-0-	-3983 B	-5996	7003	3	578	9	N	525	565	1			251
03	12772	X	5984	-0-	-6788 B	-5996	5498	3	486	9	N	442	369	1			324
04	12360	X	5103	-0-	-7257 B	-5996	4593	3	510	9	N	464	517	1			271
05	10230	X	5711	-0-	-4519 B	-5996	5271	3	440	9	N	400	500	1			171
*06	9900	X	6796	-0-	-3104 B	-5996	6220	3	576	9	N	524	343	1			352
07	8401	X	4806	-0-	-3595 B	-5996	4445	3	361	9	N	328	507	1			173

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

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

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

02	3220	X	2394	-0-	-826 B	-0-	1120	1	1043	3	N	210	362	1			184
							231	9									
03	3565	X	1935	-0-	-1630 B	-0-	1240	1	347	3	N	316	183	1			317
							348	9									
04	3330	X	1929	-0-	-1401 B	-0-	1200	1	479	3	N	227	361	1			183
							250	9									
05	3100	X	1450	-0-	-1650 B	-0-	1240	1	210	9	N	191	171	1			203
*06	3000	X	1342	-0-	-1658 B	-0-	1191	1	12	3	N	126	166	1			163
							139	9									
07	2666	X	1518	-0-	-1148 B	-0-	1240	1	15	3	N	239					402
							263	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	1388	-0-	-992 B	-12576	1227	1	113	3	N	44	184	1			123
						48	9									
03	2511 X	1857	-0-	-654 B	-12576	1346	1	448	3	N	57					180
						63	9									
04	2400 X	1576	-0-	-824 B	-12576	1313	1	222	3	N	37					217
						41	9									
05	2480 X	1256	-0-	-1224 B	-12576	1237	1	19	9	N	17	159	1			75
*06	1770 X	1338	-0-	-432 B	-12576	1191	1	106	3	N	37					112
						41	9									
07	1643 N	672	-0-	-971 B	-12576	556	1	107	3	N	8					120
						9	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

02	2772 X	1816	-0-	-956 B	-3913	1068	1	498	3	N	227	185	1			283
						250	9									
03	3069 X	2733	-0-	-336 B	-3913	1308	1	1108	3	N	288	376	1			195
						317	9									
04	2610 X	2542	-0-	-68 B	-3913	1319	1	963	3	N	236	189	1			242
						260	9									
05	2387 X	1902	-0-	-485 B	-3913	1163	1	490	3	N	226	157	1			311
						249	9									
*06	2580 X	2667	-0-	87 B	-3826	1320	1	1112	3	N	214	385	1			140
						235	9									
07	2635 N	2861	-0-	226 B	-3600	1360	1	1225	3	N	251	181	1			210
						276	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

02	2072 N	1881	-0-	-191 B	-43658	360	1	1135	3	N	351	163	1			388
						386	9									
03	2511 N	1887	-0-	-624 B	-43658	1474	3	413	9	N	375	371	1			392
04	2340 N	2017	-0-	-323 B	-43658	427	1	1283	3	N	279	378	1			293
						307	9									
05	2449 N	2547	-0-	98 B	-43560	617	1	1619	3	N	283	352	1			224
						311	9									
*06	1890 N	2449	-0-	559 B	-43001	711	1	1396	3	N	311	355	1			180
						342	9									
07	2077 N	2211	-0-	134 B	-42867	615	1	1298	3	N	271	343	1			108
						298	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	X	-0-	-0-	-1400 B	-68530					N	-0-					278
03	1426	X	1833	-0-	407 B	-68123	269	1	1222	3	N	311	387	1			202
							342	9									
04	990	X	1034	-0-	44 B	-68079	5	1	729	3	N	273	383	1			92
							300	9									
05	1023	X	1178	-0-	155 B	-67924	7	1	848	3	N	294	192	1			194
							323	9									
*06	1740	X	1478	-0-	-262 B	-67924	8	1	1193	3	N	252	177	1			269
							277	9									
07	1054	N	1124	-0-	70 B	-67854	9	1	856	3	N	235	366	1			138
							259	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

02	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	11	3	1614	4	Y	276	189	1			264
							304	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	3	3	1763	4	Y	304	376	1			192
							334	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	1767	4	347	9	Y	315	372	1			135
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1780	4	292	9	Y	265	191	1			209
*06	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	50	3	1651	4	Y	286	191	1			304
							315	9									
*07	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	20	3	1764	4	Y	445	549	1			200
							490	9									

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

02	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	8	3	1418	4	Y	325	371	1			199
							358	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1345	4	372	9	Y	338	360	1			177
04	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1346	4	341	9	Y	310	172	1			315
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1663	4	409	9	Y	372	564	1			123
*06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1546	4	341	9	Y	310	184	1			249
*07	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	18	3	1573	4	Y	307	375	1			181
							338	9									

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

02	5516	X	2828	-0-	-2688 B	-8077	1120	1	1523	3	N	168					254
							185	9									
03	5084	X	2375	-0-	-2709 B	-8077	1240	1	1037	3	N	89	180	1			163
							98	9									
04	4320	X	2178	-0-	-2142 B	-8077	1200	1	865	3	N	103	178	1			88
							113	9									
05	3472	X	1497	-0-	-1975 B	-8077	908	1	495	3	N	85					173
							94	9									
*06	3030	X	2242	-0-	-788 B	-8077	1080	1	1055	3	N	97					270
							107	9									
07	3131	X	880	-0-	-2251 B	-8077	434	1	384	3	N	56	178	1			148
							62	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1961	-0-	-139 B	-2732	808	1	1067	3	N	78					128
							86	9									
03	2232	N	2077	-0-	-155 B	-2732	899	1	1070	3	N	98					226
							108	9									
04	2010	N	1983	-0-	-27 B	-2732	861	1	943	3	N	163	185	1			204
							179	9									
05	2170	N	2098	-0-	-72 B	-2732	899	1	1042	3	N	143	193	1			154
							157	9									
*06	2040	N	1506	-0-	-534 B	-2732	870	1	553	3	N	75					229
							83	9									
07	2046	N	1657	-0-	-389 B	-2732	899	1	642	3	N	105	160	1			174
							116	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
02	812	X	8951	-0-	8139 B	-51024	620	1	7410	3	N	837	738	1			362
							921	9									
03	1240	X	13656	-0-	12416 B	-38608	1602	1	10813	3	N	1128	1254	1			236
							1241	9									
04	1200	X	9357	-0-	8157 B	-30451	815	1	7451	3	N	992	855	1			373
							1091	9									
05	9548	X	12261	-0-	2713 B	-27738	891	1	10182	3	N	1080	1054	1			399
							1188	9									
*06	12270	X	10758	-0-	-1512 B	-27738	833	1	8874	3	N	955	881	1			473
							1051	9									
07	12679	X	10152	-0-	-2527 B	-27738	897	1	8290	3	N	877	1054	1			296
							965	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
02	4620	X	5294	-0-	674 B	-254	4999	3	295	9	N	268	325	1			136
03	4340	X	4270	-0-	-70 B	-254	4022	3	248	9	N	225	173	1			188
04	6600	X	3268	-0-	-3332 B	-254	3092	3	176	9	N	160	195	1			153
05	6634	X	2577	-0-	-4057 B	-254	2426	3	151	9	N	137					290
*06	6420	X	6562	-0-	142 B	-112	6269	3	293	9	N	266	354	1			202
07	5859	X	5816	-0-	-43 B	-112	5499	3	317	9	N	288	359	1			131

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
02	5852	X	5600	-0-	-252 B	-26109	5308	3	292	9	N	265	180	1			319
03	6634	X	6133	-0-	-501 B	-26109	5836	3	297	9	N	270	377	1			212
04	6420	X	5819	-0-	-601 B	-26109	5533	3	286	9	N	260	357	1			115
05	6355	X	5863	-0-	-492 B	-26109	5600	3	263	9	N	239	183	1			171
*06	6090	X	5842	-0-	-248 B	-26109	5574	3	268	9	N	244	167	1			248
07	6200	X	6343	-0-	143 B	-25966	6037	3	306	9	N	278	333	1			193

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	2947	-0-	-1281 B	-10677	1206	1	1389	3	N	320	364	1			259
							352	9									
03	4278	X	2545	-0-	-1733 B	-10677	1358	1	823	3	N	331	187	1			403
							364	9									
04	4050	X	2717	-0-	-1333 B	-10677	1283	1	1082	3	N	320	544	1			179
							352	9									
05	3720	X	3346	-0-	-374 B	-10677	1358	1	1647	3	N	310	344	1			145
							341	9									
*06	3480	X	3186	-0-	-294 B	-10677	1320	1	1506	3	N	327	183	1			289
							360	9									
07	3255	X	3185	-0-	-70 B	-10677	1345	1	1511	3	N	299	350	1			238
							329	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10073 X	10073	-0-	-0- B	-0-	9257	3	816	9	N	742	745	1			422
03	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	7962	3	662	9	N	602	693	1			331
04	8357 X	8357	-0-	-0- B	-0-	7729	3	628	9	N	571	721	1			181
05	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7167	3	636	9	N	578	363	1			396
*06	10456 X	10456	-0-	-0- B	-0-	9696	3	760	9	N	691	674	1			413
*07	8900 X	8900	-0-	-0- B	-0-	8266	3	634	9	N	576	702	1			287

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

02	3052 X	2529	-0-	-523 B	-10023	1120	1	1187	3	N	202	175	1			270
						222	9									
03	2945 X	2131	-0-	-814 B	-10023	1202	1	698	3	N	210	183	1			297
						231	9									
04	2670 X	2144	-0-	-526 B	-10023	1200	1	737	3	N	188	362	1			123
						207	9									
05	2790 X	3305	-0-	515 B	-9508	1220	1	1671	3	N	376	177	1			322
						414	9									
*06	2700 X	2937	-0-	237 B	-9271	1161	1	1566	3	N	191	333	1			180
						210	9									
07	2790 X	2809	-0-	19 B	-9252	1240	1	1363	3	N	187	176	1			191
						206	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-53011					N	-0-					177
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-53011					N	-0-					177
04	14B2 EXT	213	-0-	213 B	-52798	213	3			N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-52798					N	-0-					177
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-52798					N	-0-					177
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-52798					N	-0-					177

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

02	2912 X	935	-0-	-1977 B	-34841	114	1	210	3	Y	555	553	1			251
						611	9									
03	3348 X	2213	-0-	-1135 B	-34841	454	1	1251	3	Y	462	557	1			156
						508	9									
04	3240 X	1033	-0-	-2207 B	-34841	707	3	326	9	Y	296	189	1			263
05	3348 X	1870	-0-	-1478 B	-34841	129	1	1211	3	Y	482	547	1			198
						530	9									
*06	2610 X	1206	-0-	-1404 B	-34841	155	1	744	3	Y	279	359	1			118
						307	9									
07	2201 X	1188	-0-	-1013 B	-34841	190	1	715	3	Y	257	176	1			199
						283	9									

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

02	1932 N	1640	-0-	-292 B	-0-	49	1	755	2	N	760	791	1			303
						836	9									
03	1922 N	1285	-0-	-637 B	-0-	161	1	357	2	N	697	742	1			258
						767	9									
04	1890 N	1601	-0-	-289 B	-0-	87	1	179	2	N	1214	1215	1	1	8	256
						1335	9									
05	1829 N	1323	-0-	-506 B	-0-	105	1	84	2	N	1031	1100	1	3	8	184
						1134	9									
06	1230 N	461	-0-	-769 B	-0-	29	1	432	9	N	393	507	1	1	8	69
07	1643 N	1014	-0-	-629 B	-0-	137	1	877	9	N	797	656	1			210

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
02	3024 X	1705	-0-	-1319 B	-22978	1631	3	74	9	Y	67	96	1			26
03	3348 X	2204	-0-	-1144 B	-22978	1864	3	340	9	Y	309	88	1			247
04	3240 X	1092	-0-	-2148 B	-22978	1092	3			Y	-0-					247
05	2418 X	3284	-0-	866 B	-22112	3056	3	228	9	Y	207	336	1			118
06	2340 X	1139	-0-	-1201 B	-22112	1071	3	68	9	Y	62	82	1			98
07	2201 X	1214	-0-	-987 B	-22112	1214	3			Y	-0-					98

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

02	5180 X	4481	-0-	-699 B	-0-	4451	3	30	9	Y	27	92	1			10
03	5735 X	5608	-0-	-127 B	-0-	5534	3	74	9	Y	67	24	1			53
04	5550 X	4819	-0-	-731 B	-0-	4819	3			Y	-0-					53
05	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6159	3	21	9	Y	19	61	1			11
06	5430 X	3817	-0-	-1613 B	-0-	3808	3	9	9	Y	8	6	1			13
07	5611 X	4571	-0-	-1040 B	-0-	4571	3			Y	-0-					13

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			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	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

02	2324 X	1784	-0-	-540 B	-0-	1761	3	23	9	Y	21	22	1			8
03	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	3247	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2600 X	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
05	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2299	-0-	-851 B	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
07	3255 X	2489	-0-	-766 B	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

02	3920 X	3422	-0-	-498 B	-0-	2703	3	719	9	Y	654	560	1			255
03	5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	3			Y	-0-	255	1			-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
05	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	4157	3	331	9	Y	301	130	1			171
06	5340 X	3811	-0-	-1529 B	-0-	3679	3	132	9	Y	120	101	1			190
07	5518 X	3196	-0-	-2322 B	-0-	3196	3			Y	-0-					190

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
02	1484	N	1137	-0-	-347 B	-0-	644	1	320	3	N	157	179	1			76
							173	9									
03	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	713	1	527	3	N	173	179	1			70
							190	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	690	1	550	3	N	151	179	1			42
							166	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	713	1	678	3	N	148					190
							163	9									
06	1380	N	1285	-0-	-95 B	-0-	690	1	442	3	N	139	179	1			150
							153	9									
07	1457	N	1263	-0-	-194 B	-0-	713	1	393	3	N	141	177	1			114
							2	4	155	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

02	2576	X	2016	-0-	-560 B	-0-	1812	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
03	2852	X	2009	-0-	-843 B	-0-	1769	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
04	2100	X	1765	-0-	-335 B	-0-	1543	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
05	2232	X	1738	-0-	-494 B	-0-	1578	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
06	2160	X	67	-0-	-2093 B	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

02	2492	X	2424	-0-	-68 B	-0-	1838	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	2852	X	2528	-0-	-324 B	-0-	1924	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
04	2760	X	2468	-0-	-292 B	-0-	1876	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
05	2852	X	2646	-0-	-206 B	-0-	2045	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
06	2760	X	2455	-0-	-305 B	-0-	1919	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
07	2697	X	2221	-0-	-476 B	-0-	1733	3	488	9	Y	444	444	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

02	2280	X	2280	-0-	-0- B	-0-	69	1	1901	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									
03	2425	X	2425	-0-	-0- B	-0-	83	1	1980	3	Y	329	329	1			-0-
							362	9									
04	2610	X	2200	-0-	-410 B	-0-	75	1	1836	3	Y	263	263	1			-0-
							289	9									
05	2697	X	2232	-0-	-465 B	-0-	81	1	1848	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
06	2610	X	2106	-0-	-504 B	-0-	60	1	1787	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
07	2263	N	1540	-0-	-723 B	-0-	43	1	1318	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

02	4788 X	3923	-0-	-865 B	-0-	3774	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
03	4824 X	4824	-0-	-0- B	-0-	4677	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
04	4890 X	4424	-0-	-466 B	-0-	4318	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	5053 X	4120	-0-	-933 B	-0-	4017	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
06	4890 X	4369	-0-	-521 B	-0-	4289	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	4836 X	4377	-0-	-459 B	-0-	4292	3	85	9	Y	77	77	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

02	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3417	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
03	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	3203	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
04	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3208	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
05	4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	3972	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
06	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3511	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
*07	4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4265	3	219	9	Y	199	199	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

02	3556 X	2897	-0-	-659 B	-0-	144	1	2146	3	Y	552	552	1			-0-
						607	9									
03	3937 X	3142	-0-	-795 B	-0-	151	1	2231	3	Y	691	691	1			-0-
						760	9									
04	3690 X	3089	-0-	-601 B	-0-	160	1	2232	3	Y	634	634	1			-0-
						697	9									
05	3534 X	3256	-0-	-278 B	-0-	174	1	2286	3	Y	724	724	1			-0-
						796	9									
06	3240 X	2952	-0-	-288 B	-0-	161	1	2154	3	Y	579	579	1			-0-
						637	9									
07	3193 X	3007	-0-	-186 B	-0-	156	1	2244	3	Y	552	552	1			-0-
						607	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

02	4704 X	4323	-0-	-381 B	-0-	4118	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
03	5363 X	4906	-0-	-457 B	-0-	4684	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
04	5190 X	4533	-0-	-657 B	-0-	4327	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
05	5363 X	4690	-0-	-673 B	-0-	4486	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
06	4740 X	3822	-0-	-918 B	-0-	3670	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	4898 X	3527	-0-	-1371 B	-0-	3394	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

02	3948 X	3798	-0-	-150 B	-0-	3701	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
03	4613 X	4613	-0-	-0- B	-0-	4493	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	3890	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
05	4216 X	3338	-0-	-878 B	-0-	3222	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
06	4470 X	2884	-0-	-1586 B	-0-	2781	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
07	4619 X	3259	-0-	-1360 B	-0-	3164	3	95	9	Y	86	86	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
02	5096 X	3001	-0-	-2095 B	-0-	2746	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
03	5621 X	5621	-0-	-0- B	-0-	5392	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
04	4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4692	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
05	4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	4662	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
06	5430 X	4611	-0-	-819 B	-0-	4462	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	5611 X	4627	-0-	-984 B	-0-	4482	3	145	9	Y	132	132	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

02	5992 X	4219	-0-	-1773 B	-0-	3611	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
03	5518 X	4786	-0-	-732 B	-0-	135	1	4115	3	Y	487	487	1			-0-
						536	9									
04	5130 X	4307	-0-	-823 B	-0-	128	1	3741	3	Y	398	398	1			-0-
						438	9									
05	4712 X	4658	-0-	-54 B	-0-	143	1	4039	3	Y	433	433	1			-0-
						476	9									
06	4620 X	4617	-0-	-3 B	-0-	162	1	4022	3	Y	394	394	1			-0-
						433	9									
07	4774 X	4574	-0-	-200 B	-0-	208	1	3962	3	Y	367	367	1			-0-
						404	9									

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

02	7868 X	6122	-0-	-1746 B	-0-	5175	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
03	8463 X	6642	-0-	-1821 B	-0-	5747	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
04	8130 X	6320	-0-	-1810 B	-0-	5588	3	732	9	Y	665	665	1			-0-
05	8401 X	6344	-0-	-2057 B	-0-	5622	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
06	7110 X	5921	-0-	-1189 B	-0-	5253	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	6789 X	6008	-0-	-781 B	-0-	5340	3	668	9	Y	607	607	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

02	3052 X	2267	-0-	-785 B	-0-	2145	3	122	9	N	111	111	1			-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3122	3	162	9	N	147	147	1			-0-
04	2940 X	2886	-0-	-54 B	-0-	2751	3	135	9	N	123	123	1			-0-
05	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	2972	3	131	9	N	119	119	1			-0-
06	3180 X	2909	-0-	-271 B	-0-	2785	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	3286 X	2794	-0-	-492 B	-0-	2685	3	109	9	N	99	99	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

02	2352 X	2191	-0-	-161 B	-0-	1957	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
03	2573 X	2438	-0-	-135 B	-0-	2163	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
04	2520 X	2324	-0-	-196 B	-0-	2056	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
05	2604 X	2497	-0-	-107 B	-0-	2190	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
06	2520 X	2325	-0-	-195 B	-0-	2073	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
07	2387 N	2219	-0-	-168 B	-0-	1984	3	235	9	Y	214	214	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

02	6860 X	5247	-0-	-1613 B	-0-	4937	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
03	7623 X	7623	-0-	-0- B	-0-	7166	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
04	7050 X	6796	-0-	-254 B	-0-	6390	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
05	6960 X	6960	-0-	-0- B	-0-	6565	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
06	7380 X	6536	-0-	-844 B	-0-	6172	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
07	7626 X	6618	-0-	-1008 B	-0-	6253	3	365	9	Y	332	332	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
02	2688	X	2106	-0-	-582 B	-0-	115	1	1501	3	Y	445	445	1			-0-
							490	9									
03	2914	X	2507	-0-	-407 B	-0-	139	1	1784	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
04	2700	X	2310	-0-	-390 B	-0-	130	1	1626	3	Y	504	504	1			-0-
							554	9									
05	2666	X	2324	-0-	-342 B	-0-	147	1	1627	3	Y	500	500	1			-0-
							550	9									
06	2490	X	2136	-0-	-354 B	-0-	138	1	1517	3	Y	437	437	1			-0-
							481	9									
07	2511	X	2069	-0-	-442 B	-0-	137	1	1473	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2421	X	2421	-0-	-0- B	-0-	17	1	1789	3	Y	559	559	1			-0-
							615	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0- B	-0-	24	1	2114	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
04	3210	X	1932	-0-	-1278 B	-0-	18	1	1500	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
05	3317	X	1907	-0-	-1410 B	-0-	45	1	1448	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	3210	X	1820	-0-	-1390 B	-0-	55	1	1425	3	Y	309	309	1			-0-
							340	9									
07	2790	X	878	-0-	-1912 B	-0-	28	1	688	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	899	-0-	-697 B	-0-	691	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
03	1705	X	687	-0-	-1018 B	-0-	513	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	1650	X	473	-0-	-1177 B	-0-	357	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
05	1705	X	390	-0-	-1315 B	-0-	294	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	1500	X	252	-0-	-1248 B	-0-	190	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
*07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	620	3	273	9	Y	248	248	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	X	1804	-0-	-0- B	-0-	13	1	1395	3	Y	360	360	1			-0-
							396	9									
03	1581	X	1364	-0-	-217 B	-0-	12	1	1041	3	Y	283	283	1			-0-
							311	9									
04	1551	X	1551	-0-	-0- B	-0-	14	1	1172	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
05	1984	X	1356	-0-	-628 B	-0-	32	1	1017	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
06	1920	X	1634	-0-	-286 B	-0-	47	1	1222	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
07	1612	N	1570	-0-	-42 B	-0-	48	1	1180	3	Y	311	311	1			-0-
							342	9									

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	X	1826	-0-	-0- B	-0-	1627	3	199	9	N	181	181	1			-0-
03	1829	X	1807	-0-	-22 B	-0-	1656	3	151	9	N	137	137	1			-0-
04	2340	X	1494	-0-	-846 B	-0-	1356	3	138	9	N	125	125	1			-0-
05	2418	X	1291	-0-	-1127 B	-0-	1180	3	111	9	N	101	101	1			-0-
06	2340	X	910	-0-	-1430 B	-0-	843	3	67	9	N	61	61	1			-0-
*07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1679	3	102	9	N	93	93	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
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	31	1	409	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	40	1	520	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	7	1	87	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	682	N	151	-0-	-531 B	-0-	10	1	105	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	840	N	144	-0-	-696 B	-0-	9	1	101	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	10	1	103	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

02	4928	X	4701	-0-	-227 B	-0-	4415	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
03	5487	X	4970	-0-	-517 B	-0-	4638	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
04	5310	X	4748	-0-	-562 B	-0-	4433	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
05	5487	X	4800	-0-	-687 B	-0-	4485	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
06	5160	X	4618	-0-	-542 B	-0-	4339	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
07	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4001	3	246	9	Y	224	224	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

02	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1181	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
03	1767	N	1574	-0-	-193 B	-0-	1191	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
04	1740	N	1521	-0-	-219 B	-0-	1157	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1363	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
06	1530	N	1492	-0-	-38 B	-0-	1154	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
07	1581	N	1482	-0-	-99 B	-0-	1135	3	347	9	Y	315	315	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

02	3406	X	3406	-0-	-0- B	-0-	3299	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
03	4030	X	3322	-0-	-708 B	-0-	3165	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
04	3900	X	3472	-0-	-428 B	-0-	3319	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
05	4030	X	2076	-0-	-1954 B	-0-	2002	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
06	3660	X	3531	-0-	-129 B	-0-	3387	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	3782	X	3245	-0-	-537 B	-0-	3124	3	121	9	Y	110	110	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

02	5348	X	4478	-0-	-870 B	-0-	4402	3	76	9	N	69	69	1			-0-
03	5704	X	5526	-0-	-178 B	-0-	5439	3	87	9	N	79	79	1			-0-
04	5520	X	4498	-0-	-1022 B	-0-	4432	3	66	9	N	60	60	1			-0-
05	5704	X	3448	-0-	-2256 B	-0-	3387	3	61	9	N	55	55	1			-0-
06	5340	X	5007	-0-	-333 B	-0-	4928	3	79	9	N	72	72	1			-0-
07	5518	X	4847	-0-	-671 B	-0-	4782	3	65	9	N	59	59	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

02	2184	X	1959	-0-	-225 B	-0-	1777	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
03	2418	X	1948	-0-	-470 B	-0-	1786	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0- B	-0-	2081	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
05	2263	X	1940	-0-	-323 B	-0-	1779	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
06	2190	X	1809	-0-	-381 B	-0-	1662	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	2356	N	1959	-0-	-397 B	-0-	1797	3	162	9	Y	147	147	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 #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6776 X	6274	-0-	-502 B	-0-	5701 3	573 9	Y	521	521 1		-0-
03	7378 X	6766	-0-	-612 B	-0-	6180 3	586 9	Y	533	533 1		-0-
04	7110 X	6316	-0-	-794 B	-0-	5384 3	932 9	Y	847	847 1		-0-
05	7161 X	6478	-0-	-683 B	-0-	5510 3	968 9	Y	880	880 1		-0-
06	6930 X	6289	-0-	-641 B	-0-	5336 3	953 9	Y	866	866 1		-0-
07	6944 X	6058	-0-	-886 B	-0-	5249 3	809 9	Y	735	735 1		-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

02	1596 N	887	-0-	-709 B	-0-	843 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
03	1767 X	1088	-0-	-679 B	-0-	1044 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
04	1710 X	678	-0-	-1032 B	-0-	643 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
05	1767 X	1111	-0-	-656 B	-0-	1069 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
06	1530 X	850	-0-	-680 B	-0-	814 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
07	1085 X	889	-0-	-196 B	-0-	849 3	40 9	Y	36	36 1		-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

02	2716 X	2665	-0-	-51 B	-0-	2276 3	389 9	Y	354	354 1		-0-
03	3007 X	2781	-0-	-226 B	-0-	2373 3	408 9	Y	371	371 1		-0-
04	2910 X	2405	-0-	-505 B	-0-	2042 3	363 9	Y	330	330 1		-0-
05	2945 X	2500	-0-	-445 B	-0-	2131 3	369 9	Y	335	335 1		-0-
06	2850 X	2381	-0-	-469 B	-0-	2037 3	344 9	Y	313	313 1		-0-
07	2945 X	2476	-0-	-469 B	-0-	2131 3	345 9	Y	314	314 1		-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

02	7885 X	7885	-0-	-0- B	-0-	234 1 1214 9	6437 3	Y	1104	1104 1		-0-
03	8618 X	8488	-0-	-130 B	-0-	284 1 1442 9	6762 3	Y	1311	1311 1		-0-
04	8730 X	7757	-0-	-973 B	-0-	257 1 1185 9	6315 3	Y	1077	1077 1		-0-
05	9021 X	8166	-0-	-855 B	-0-	290 1 1265 9	6611 3	Y	1150	1150 1		-0-
06	8730 X	7745	-0-	-985 B	-0-	213 1 1155 9	6377 3	Y	1050	1050 1		-0-
07	8742 X	7716	-0-	-1026 B	-0-	208 1 1117 9	6391 3	Y	1015	1015 1		-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

02	2772 X	2238	-0-	-534 B	-0-	2198 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
03	2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	2639 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
04	2550 X	2439	-0-	-111 B	-0-	2400 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
05	2604 X	2521	-0-	-83 B	-0-	2481 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
06	2610 X	2371	-0-	-239 B	-0-	2339 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07	2511 N	2423	-0-	-88 B	-0-	2394 3	29 9	Y	26	26 1		-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

02	3276 X	2238	-0-	-1038 B	-0-	2022 3	216 9	Y	196	196 1		-0-
03	3627 X	2229	-0-	-1398 B	-0-	2067 3	162 9	Y	147	147 1		-0-
04	3510 X	2646	-0-	-864 B	-0-	2361 3	285 9	Y	259	259 1		-0-
05	3038 X	2383	-0-	-655 B	-0-	2233 3	150 9	Y	136	136 1		-0-
06	2430 X	1747	-0-	-683 B	-0-	1595 3	152 9	Y	138	138 1		-0-
*07	2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	2670 3	96 9	Y	87	87 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8204	X	6820	-0-	-1384 B	-0-	5949	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
03	9083	X	7666	-0-	-1417 B	-0-	6666	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
04	7890	X	7252	-0-	-638 B	-0-	6329	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
05	8153	X	7220	-0-	-933 B	-0-	6296	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
06	7890	X	6830	-0-	-1060 B	-0-	5975	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
07	7657	X	7163	-0-	-494 B	-0-	6306	3	857	9	Y	779	779	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

02	6776	X	5643	-0-	-1133 B	-0-	4363	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-
03	7657	X	6436	-0-	-1221 B	-0-	4996	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
04	7980	X	4761	-0-	-3219 B	-0-	3632	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
05	8246	X	5097	-0-	-3149 B	-0-	3940	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-
06	7980	X	6185	-0-	-1795 B	-0-	4846	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
07	6448	X	5866	-0-	-582 B	-0-	4614	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

02	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1515	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
03	1674	N	1579	-0-	-95 B	-0-	1488	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
04	1710	N	1693	-0-	-17 B	-0-	1597	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
05	1798	N	1408	-0-	-390 B	-0-	1330	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	1530	N	1147	-0-	-383 B	-0-	1051	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
07	1736	N	984	-0-	-752 B	-0-	929	3	55	9	Y	50	50	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

02	2940	X	2767	-0-	-173 B	-0-	2603	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
03	3255	X	3216	-0-	-39 B	-0-	3049	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
04	3120	X	2912	-0-	-208 B	-0-	2762	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	2988	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
06	3120	X	2898	-0-	-222 B	-0-	2757	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
07	3224	X	2975	-0-	-249 B	-0-	2833	3	142	9	Y	129	129	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

02	10892	X	8387	-0-	-2505 B	-0-	6137	3	2250	9	Y	2045	2045	1			-0-
03	12059	X	7475	-0-	-4584 B	-0-	5460	3	2015	9	Y	1832	1832	1			-0-
04	11670	X	5793	-0-	-5877 B	-0-	4169	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
05	12059	X	5211	-0-	-6848 B	-0-	3766	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
06	9900	X	5914	-0-	-3986 B	-0-	4462	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
07	9300	X	5293	-0-	-4007 B	-0-	3986	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

02	7280	X	6150	-0-	-1130 B	-0-	5722	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
03	8060	X	6279	-0-	-1781 B	-0-	5835	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
04	7800	X	6213	-0-	-1587 B	-0-	5776	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
05	6882	X	6390	-0-	-492 B	-0-	5986	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	6600	X	5433	-0-	-1167 B	-0-	5063	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
07	6820	X	5114	-0-	-1706 B	-0-	4804	3	310	9	Y	282	282	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

02	4452	X	3983	-0-	-469 B	-0-	3748	3	235	9	N	214	214	1			-0-
03	4774	X	3905	-0-	-869 B	-0-	3652	3	253	9	N	230	230	1			-0-
04	4380	X	4164	-0-	-216 B	-0-	3918	3	246	9	N	224	224	1			-0-
05	4402	X	3961	-0-	-441 B	-0-	3732	3	229	9	N	208	208	1			-0-
06	4260	X	3899	-0-	-361 B	-0-	3687	3	212	9	N	193	193	1			-0-
07	4402	X	3808	-0-	-594 B	-0-	3604	3	204	9	N	185	185	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 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
02	2688	X	2366	-0-	-322 B	-0-	72	1	1973	3	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
03	2728	X	2573	-0-	-155 B	-0-	88	1	2101	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
04	2790	X	2409	-0-	-381 B	-0-	81	1	1996	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
05	2883	X	2228	-0-	-655 B	-0-	80	1	1814	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
06	2790	X	1809	-0-	-981 B	-0-	48	1	1438	3	Y	294	294	1			-0-
							323	9									
07	2635	X	1791	-0-	-844 B	-0-	47	1	1454	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-	153	1	4201	3	Y	729	729	1			-0-
							802	9									
03	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	201	1	4793	3	Y	866	866	1			-0-
							953	9									
04	5640	X	5626	-0-	-14 B	-0-	185	1	4553	3	Y	807	807	1			-0-
							888	9									
05	5828	X	5732	-0-	-96 B	-0-	203	1	4615	3	Y	831	831	1			-0-
							914	9									
06	5760	X	5350	-0-	-410 B	-0-	147	1	4390	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
07	5952	X	5363	-0-	-589 B	-0-	144	1	4427	3	Y	720	720	1			-0-
							792	9									

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	930	-0-	-78 B	-0-	904	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	987	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1050	N	961	-0-	-89 B	-0-	939	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1023	N	899	-0-	-124 B	-0-	895	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1022	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*07	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1062	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1916	-0-	-324 B	-0-	1818	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
03	2356	X	2018	-0-	-338 B	-0-	1927	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
04	2280	X	2158	-0-	-122 B	-0-	1934	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
05	2356	X	2162	-0-	-194 B	-0-	1931	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
06	2130	X	1888	-0-	-242 B	-0-	1824	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	2232	N	1922	-0-	-310 B	-0-	1857	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	593	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	25	1	749	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	24	1	709	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	30	1	838	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
06	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	26	1	644	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
*07	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	42	1	797	3	Y	127	127	1			-0-
							140	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 #: 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
02	308	X	230	-0-	-78 B	-0-	184	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	279	X	188	-0-	-91 B	-0-	151	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	137	-0-	-133 B	-0-	122	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	174	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

02	3388	X	2776	-0-	-612 B	-0-	2678	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
03	3472	X	3188	-0-	-284 B	-0-	3090	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129 B	-0-	2972	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	3317	X	3072	-0-	-245 B	-0-	2948	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
06	3150	X	2938	-0-	-212 B	-0-	2836	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
07	3193	X	2785	-0-	-408 B	-0-	2690	3	95	9	Y	86	86	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

02	1400	N	1254	-0-	-146 B	-0-	1097	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
03	2449	N	1048	-0-	-1401 B	-0-	909	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
04	1620	N	945	-0-	-675 B	-0-	806	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
05	1395	N	750	-0-	-645 B	-0-	638	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
06	1020	N	779	-0-	-241 B	-0-	679	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	992	N	860	-0-	-132 B	-0-	738	3	122	9	Y	111	111	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

02	2436	X	1512	-0-	-924 B	-0-	1168	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
03	2542	X	1681	-0-	-861 B	-0-	1309	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
04	2280	X	1759	-0-	-521 B	-0-	1381	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
05	2108	X	1654	-0-	-454 B	-0-	1292	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
06	1830	X	1459	-0-	-371 B	-0-	1136	3	323	9	Y	294	294	1			-0-
07	1829	N	1555	-0-	-274 B	-0-	1233	3	322	9	Y	293	293	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

02	10828	X	10828	-0-	-0- B	-0-	8457	3	2371	9	Y	2155	2155	1			-0-
03	12734	X	12734	-0-	-0- B	-0-	10033	3	2701	9	Y	2455	2455	1			-0-
04	9928	X	9928	-0-	-0- B	-0-	7803	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
05	9861	X	9861	-0-	-0- B	-0-	7686	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	7834	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
*07	7623	X	7623	-0-	-0- B	-0-	5914	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

02	2576	X	698	-0-	-1878 B	-0-	656	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	2552	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0- B	-0-	2714	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
05	2387	X	1585	-0-	-802 B	-0-	1555	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0- B	-0-	2649	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	2945	N	2109	-0-	-836 B	-0-	2053	3	56	9	Y	51	51	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

02	2632	X	2209	-0-	-423 B	-0-	2120	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
03	3379	X	2200	-0-	-1179 B	-0-	2132	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	3270	X	2141	-0-	-1129 B	-0-	2079	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
05	3379	X	2166	-0-	-1213 B	-0-	2081	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
06	2370	X	2009	-0-	-361 B	-0-	1933	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
07	2449	X	2007	-0-	-442 B	-0-	1928	3	79	9	Y	72	72	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 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
02	4340 X	3513	-0-	-827 B	-0-	3375	3	138	9	N	125	125	1			-0-
03	4371 X	3936	-0-	-435 B	-0-	3791	3	145	9	N	132	132	1			-0-
04	4140 X	3689	-0-	-451 B	-0-	3558	3	131	9	N	119	119	1			-0-
05	4278 X	3659	-0-	-619 B	-0-	3531	3	128	9	N	116	116	1			-0-
06	4140 X	3266	-0-	-874 B	-0-	3153	3	113	9	N	103	103	1			-0-
07	3937 X	3431	-0-	-506 B	-0-	3314	3	117	9	N	106	106	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

02	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	3134	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3441 X	3261	-0-	-180 B	-0-	3216	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	3900 X	3747	-0-	-153 B	-0-	3718	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	4030 X	3154	-0-	-876 B	-0-	3120	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3900 X	2810	-0-	-1090 B	-0-	2789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3875 X	3103	-0-	-772 B	-0-	3071	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

02	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1402	3	9	4	N	34					218
						37	9									
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1322	3	9	4	N	45	182	1			81
						50	9									
04	1710 N	1446	-0-	-264 B	-0-	1414	3	6	4	N	24					105
						26	9									
05	1612 N	1293	-0-	-319 B	-0-	1256	3	8	4	N	26					131
						29	9									
06	1350 N	1315	-0-	-35 B	-0-	1268	3	5	4	N	38					169
						42	9									
07	1488 N	1266	-0-	-222 B	-0-	1231	3	5	4	N	27					196
						30	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

02	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1646	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1915	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2100 N	1768	-0-	-332 B	-0-	1736	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	1860 N	1502	-0-	-358 B	-0-	1474	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1890 N	1630	-0-	-260 B	-0-	1606	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-	1671	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

02	3864 X	3045	-0-	-819 B	-0-	2318	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
03	4278 X	4168	-0-	-110 B	-0-	100	1	3047	3	Y	928	928	1			-0-
						1021	9									
04	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	99	1	2873	3	Y	817	817	1			-0-
						899	9									
05	3751 X	3705	-0-	-46 B	-0-	98	1	2771	3	Y	760	760	1			-0-
						836	9									
06	4020 X	3236	-0-	-784 B	-0-	103	1	2573	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
07	4154 X	3402	-0-	-752 B	-0-	142	1	2699	3	Y	510	510	1			-0-
						561	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 #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8176 X	7862	-0-	-314 B	-0-	393	1	5851	3	Y	1471	1471	1			-0-
						1618	9									
03	9052 X	7904	-0-	-1148 B	-0-	400	1	5907	3	Y	1452	1452	1			-0-
						1597	9									
04	8700 X	1367	-0-	-7333 B	-0-	72	1	1010	3	Y	259	259	1			-0-
						285	9									
05	8711 X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	8430 X	-0-	-0-	-8430 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	8711 X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

02	4368 X	2013	-0-	-2355 B	-0-	98	1	1451	3	Y	422	422	1			-0-
						464	9									
03	4340 X	3563	-0-	-777 B	-0-	168	1	2473	3	Y	838	838	1			-0-
						922	9									
04	3720 X	3225	-0-	-495 B	-0-	161	1	2253	3	Y	737	737	1			-0-
						811	9									
05	3658 X	3301	-0-	-357 B	-0-	170	1	2234	3	Y	815	815	1			-0-
						897	9									
06	3450 X	3313	-0-	-137 B	-0-	168	1	2254	3	Y	810	810	1			-0-
						891	9									
07	3565 X	3243	-0-	-322 B	-0-	153	1	2204	3	Y	805	805	1			-0-
						886	9									

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

02	4676 X	4244	-0-	-432 B	-0-	3633	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
03	5146 X	4704	-0-	-442 B	-0-	4123	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
04	4920 X	4443	-0-	-477 B	-0-	3926	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
05	4836 X	4487	-0-	-349 B	-0-	3958	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
06	4560 X	4194	-0-	-366 B	-0-	3818	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
07	4712 X	3490	-0-	-1222 B	-0-	3181	3	309	9	Y	281	281	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

02	5656 X	5236	-0-	-420 B	-0-	4157	3	1079	9	Y	981	981	1			-0-
03	6231 X	5513	-0-	-718 B	-0-	4205	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-
04	5910 X	5298	-0-	-612 B	-0-	4091	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-
05	6107 X	5688	-0-	-419 B	-0-	4433	3	1255	9	Y	1141	1141	1			-0-
06	5910 X	5122	-0-	-788 B	-0-	4073	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
07	5797 X	5156	-0-	-641 B	-0-	4089	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

02	8288 X	6848	-0-	-1440 B	-0-	349	1	5186	3	Y	1194	1194	1			-0-
						1313	9									
03	7905 X	7506	-0-	-399 B	-0-	387	1	5708	3	Y	1283	1283	1			-0-
						1411	9									
04	7590 X	5089	-0-	-2501 B	-0-	275	1	3843	3	Y	883	883	1			-0-
						971	9									
05	7595 X	6350	-0-	-1245 B	-0-	360	1	4722	3	Y	1153	1153	1			-0-
						1268	9									
06	8602 X	8602	-0-	-0- B	-0-	475	1	6357	3	Y	1609	1609	1			-0-
						1770	9									
*07	8767 X	8767	-0-	-0- B	-0-	453	1	6525	3	Y	1626	1626	1			-0-
						1789	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 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
02	3304 X	2510	-0-	-794 B	-0-	2463	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	3410 X	3315	-0-	-95 B	-0-	3262	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	3120 X	2937	-0-	-183 B	-0-	2912	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3162 X	2981	-0-	-181 B	-0-	2951	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3210 X	2804	-0-	-406 B	-0-	2764	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	3317 X	2749	-0-	-568 B	-0-	2728	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

02	6748 X	6148	-0-	-600 B	-0-	4665	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
03	7471 X	6606	-0-	-865 B	-0-	4999	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
04	7020 X	6316	-0-	-704 B	-0-	4792	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
05	7254 X	6400	-0-	-854 B	-0-	4897	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
06	7020 X	5717	-0-	-1303 B	-0-	4374	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
07	6820 X	5824	-0-	-996 B	-0-	4464	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

02	10976 X	9670	-0-	-1306 B	-0-	558	1	7295	3	Y	1652	1652	1			-0-
						1817	9									
03	11687 X	10397	-0-	-1290 B	-0-	608	1	7828	3	Y	1783	1783	1			-0-
						1961	9									
04	11250 X	10030	-0-	-1220 B	-0-	603	1	7566	3	Y	1692	1692	1			-0-
						1861	9									
05	11160 X	10353	-0-	-807 B	-0-	702	1	7750	3	Y	1728	1728	1			-0-
						1901	9									
06	10350 X	9834	-0-	-516 B	-0-	677	1	7433	3	Y	1567	1567	1			-0-
						1724	9									
07	10695 X	7918	-0-	-2777 B	-0-	551	1	5929	3	Y	1307	1307	1			-0-
						1438	9									

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

02	7196 X	6511	-0-	-685 B	-0-	5823	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
03	7967 X	6860	-0-	-1107 B	-0-	6116	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
04	7650 X	7005	-0-	-645 B	-0-	6293	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
05	7533 X	5055	-0-	-2478 B	-0-	4537	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	6623	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
07	7254 X	6587	-0-	-667 B	-0-	5918	3	669	9	Y	608	608	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

02	8239 X	8239	-0-	-0- B	-0-	6290	3	1949	9	Y	1772	1772	1			-0-
03	8618 X	8201	-0-	-417 B	-0-	6258	3	1943	9	Y	1766	1766	1			-0-
04	8190 X	7856	-0-	-334 B	-0-	6022	3	1834	9	Y	1667	1667	1			-0-
05	9114 X	8187	-0-	-927 B	-0-	6361	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
06	8820 X	7411	-0-	-1409 B	-0-	5770	3	1641	9	Y	1492	1492	1			-0-
07	9114 X	7672	-0-	-1442 B	-0-	5967	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

02	7308 X	6774	-0-	-534 B	-0-	6325	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
03	8091 X	7192	-0-	-899 B	-0-	6757	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
04	7410 X	7136	-0-	-274 B	-0-	6710	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
05	7502 X	7265	-0-	-237 B	-0-	6851	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
06	7260 X	6561	-0-	-699 B	-0-	6207	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
07	7502 X	6706	-0-	-796 B	-0-	6353	3	353	9	Y	321	321	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 #: 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
02	2940	X	2509	-0-	-431 B	-0-	1952	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	92	1	2794	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
04	3546	X	3546	-0-	-0- B	-0-	98	1	2869	3	Y	526	526	1			-0-
							579	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-	104	1	2925	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
06	3450	X	3295	-0-	-155 B	-0-	109	1	2703	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
07	3658	X	3478	-0-	-180 B	-0-	146	1	2789	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									

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
02	2968	X	2462	-0-	-506 B	-0-	1910	3	552	9	Y	502	502	1			-0-
03	3224	X	3126	-0-	-98 B	-0-	79	1	2403	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
04	9377	X	9377	-0-	-0- B	-0-	292	1	8513	3	Y	520	520	1			-0-
							572	9									
05	9733	X	9733	-0-	-0- B	-0-	315	1	8862	3	Y	505	505	1			-0-
							556	9									
06	3030	X	2972	-0-	-58 B	-0-	95	1	2361	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
07	5177	X	3139	-0-	-2038 B	-0-	129	1	2469	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13167	X	13167	-0-	-0- B	-0-	790	1	10318	3	Y	1872	1872	1			-0-
							2059	9									
03	13609	X	12158	-0-	-1451 B	-0-	723	1	9305	3	Y	1936	1936	1			-0-
							2130	9									
04	13170	X	11502	-0-	-1668 B	-0-	702	1	8807	3	Y	1812	1812	1			-0-
							1993	9									
05	14570	X	13014	-0-	-1556 B	-0-	917	1	10118	3	Y	1799	1799	1			-0-
							1979	9									
06	14100	X	12876	-0-	-1224 B	-0-	924	1	10151	3	Y	1637	1637	1			-0-
							1801	9									
07	14570	X	13181	-0-	-1389 B	-0-	963	1	10369	3	Y	1681	1681	1			-0-
							1849	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6860	X	5236	-0-	-1624 B	-0-	305	1	3986	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
03	7471	X	5595	-0-	-1876 B	-0-	330	1	4247	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
04	7050	X	5391	-0-	-1659 B	-0-	328	1	4108	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									
05	6541	X	5567	-0-	-974 B	-0-	382	1	4220	3	Y	877	877	1			-0-
							965	9									
06	6330	X	4610	-0-	-1720 B	-0-	322	1	3533	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	5797	X	5555	-0-	-242 B	-0-	389	1	4187	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	X	2087	-0-	-0- B	-0-	14	1	1427	3	Y	587	587	1			-0-
							646	9									
03	2285	X	2285	-0-	-0- B	-0-	20	1	1755	3	Y	464	464	1			-0-
							510	9									
04	1562	X	1562	-0-	-0- B	-0-	14	1	1167	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
05	2325	X	1648	-0-	-677 B	-0-	39	1	1249	3	Y	327	327	1			-0-
							360	9									
06	2250	X	1933	-0-	-317 B	-0-	59	1	1536	3	Y	307	307	1			-0-
							338	9									
07	2325	X	155	-0-	-2170 B	-0-	3	1	85	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

02	9296	X	7701	-0-	-1595 B	-0-	6355	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
03	10292	X	7325	-0-	-2967 B	-0-	6064	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
04	9090	X	7249	-0-	-1841 B	-0-	5996	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-
05	8897	X	7775	-0-	-1122 B	-0-	6496	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
06	8250	X	6372	-0-	-1878 B	-0-	5448	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
07	8525	X	6487	-0-	-2038 B	-0-	5434	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

02	4555	X	4555	-0-	-0- B	-0-	4118	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
03	5208	X	4235	-0-	-973 B	-0-	122	1	3726	3	Y	352	352	1			-0-
							387	9									
04	5250	X	4420	-0-	-830 B	-0-	134	1	3912	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
05	5425	X	4287	-0-	-1138 B	-0-	135	1	3801	3	Y	319	319	1			-0-
							351	9									
06	5250	X	3948	-0-	-1302 B	-0-	141	1	3503	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
07	5053	X	4018	-0-	-1035 B	-0-	185	1	3536	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

02	7280	X	6533	-0-	-747 B	-0-	5247	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
03	8060	X	6800	-0-	-1260 B	-0-	5472	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
04	7470	X	6681	-0-	-789 B	-0-	5372	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
05	7719	X	7443	-0-	-276 B	-0-	6110	3	1333	9	Y	1212	1212	1			-0-
06	7470	X	6897	-0-	-573 B	-0-	5750	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
07	7223	X	6677	-0-	-546 B	-0-	5518	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

02	9246	X	9246	-0-	-0- B	-0-	7103	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
03	9858	X	9436	-0-	-422 B	-0-	7288	3	2148	9	Y	1953	1953	1			-0-
04	9630	X	9240	-0-	-390 B	-0-	7135	3	2105	9	Y	1914	1914	1			-0-
05	10230	X	9484	-0-	-746 B	-0-	7385	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
06	9900	X	9238	-0-	-662 B	-0-	7159	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
07	10230	X	9101	-0-	-1129 B	-0-	7107	3	1994	9	Y	1813	1813	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 X	1653	-0-	-531 B	-0-	1523 3	130 9	Y	118	118 1		-0-
03	1904 X	1904	-0-	-0- B	-0-	1769 3	135 9	Y	123	123 1		-0-
04	1671 X	1671	-0-	-0- B	-0-	1553 3	118 9	Y	107	107 1		-0-
05	1829 X	1803	-0-	-26 B	-0-	1679 3	124 9	Y	113	113 1		-0-
06	1895 X	1895	-0-	-0- B	-0-	1773 3	122 9	Y	111	111 1		-0-
*07	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1868 3	125 9	Y	114	114 1		-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

02	7140 X	6447	-0-	-693 B	-0-	194 1 897 9	5356 3	Y	815	815 1		-0-
03	7626 X	7109	-0-	-517 B	-0-	251 1 883 9	5975 3	Y	803	803 1		-0-
04	8786 X	8786	-0-	-0- B	-0-	302 1 1048 9	7436 3	Y	953	953 1		-0-
05	7940 X	7940	-0-	-0- B	-0-	295 1 941 9	6704 3	Y	855	855 1		-0-
06	7104 X	7104	-0-	-0- B	-0-	204 1 794 9	6106 3	Y	722	722 1		-0-
07	9083 X	7026	-0-	-2057 B	-0-	196 1 801 9	6029 3	Y	728	728 1		-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

02	9744 X	8757	-0-	-987 B	-0-	7458 3	1299 9	Y	1181	1181 1		-0-
03	10912 X	7546	-0-	-3366 B	-0-	6187 3	1359 9	Y	1235	1235 1		-0-
04	10560 X	-0-	-0-	-10560 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	10912 X	-0-	-0-	-10912 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	9390 X	-0-	-0-	-9390 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	9703 X	-0-	-0-	-9703 B	-0-			Y	-0-			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

02	5124 X	4435	-0-	-689 B	-0-	136 1 567 9	3732 3	Y	515	515 1		-0-
03	5549 X	4681	-0-	-868 B	-0-	166 1 572 9	3943 3	Y	520	520 1		-0-
04	5130 X	4429	-0-	-701 B	-0-	152 1 529 9	3748 3	Y	481	481 1		-0-
05	5301 X	4425	-0-	-876 B	-0-	164 1 529 9	3732 3	Y	481	481 1		-0-
06	5130 X	4034	-0-	-1096 B	-0-	115 1 466 9	3453 3	Y	424	424 1		-0-
*07	5147 X	5147	-0-	-0- B	-0-	143 1 593 9	4411 3	Y	539	539 1		-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

02	5292 X	4619	-0-	-673 B	-0-	142 1 573 9	3904 3	Y	521	521 1		-0-
03	5611 X	5071	-0-	-540 B	-0-	180 1 618 9	4273 3	Y	562	562 1		-0-
04	5726 X	5726	-0-	-0- B	-0-	202 1 547 9	4977 3	Y	497	497 1		-0-
05	5704 X	5182	-0-	-522 B	-0-	200 1 424 9	4558 3	Y	385	385 1		-0-
06	5520 X	5310	-0-	-210 B	-0-	159 1 402 9	4749 3	Y	365	365 1		-0-
07	5921 X	5153	-0-	-768 B	-0-	150 1 400 9	4603 3	Y	364	364 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	5509	-0-	-763 B	-0-	5408	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
03	7192 X	6021	-0-	-1171 B	-0-	5927	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
04	6960 X	5605	-0-	-1355 B	-0-	5524	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
05	7192 X	5723	-0-	-1469 B	-0-	5646	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	5910 X	5112	-0-	-798 B	-0-	5048	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	6107 X	5662	-0-	-445 B	-0-	5594	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 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	12600 X	10910	-0-	-1690 B	-0-	629	1	8220	3	Y	1874	1874	1			-0-
						2061	9									
03	13516 X	12082	-0-	-1434 B	-0-	706	1	9081	3	Y	2086	2086	1			-0-
						2295	9									
04	12690 X	11629	-0-	-1061 B	-0-	698	1	8754	3	Y	1979	1979	1			-0-
						2177	9									
05	12865 X	11862	-0-	-1003 B	-0-	803	1	8861	3	Y	1998	1998	1			-0-
						2198	9									
06	11790 X	11229	-0-	-561 B	-0-	767	1	8424	3	Y	1853	1853	1			-0-
						2038	9									
07	12090 X	10871	-0-	-1219 B	-0-	772	1	8311	3	Y	1625	1625	1			-0-
						1788	9									

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
02	28392 X	21829	-0-	-6563 B	-0-	1176	1	17495	3	Y	2871	2871	1			-0-
						3158	9									
03	27652 X	23547	-0-	-4105 B	-0-	1271	1	18759	3	Y	3197	3197	1			-0-
						3517	9									
04	26760 X	20353	-0-	-6407 B	-0-	1154	1	16142	3	Y	2779	2779	1			-0-
						3057	9									
05	27652 X	19845	-0-	-7807 B	-0-	1196	1	15671	3	Y	2707	2707	1			-0-
						2978	9									
06	25830 X	18369	-0-	-7461 B	-0-	1079	1	14448	3	Y	2584	2584	1			-0-
						2842	9									
07	24180 X	20803	-0-	-3377 B	-0-	1147	1	16508	3	Y	2862	2862	1			-0-
						3148	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 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
02	7980 X	6991	-0-	-989 B	-0-	6704	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
03	8401 X	7246	-0-	-1155 B	-0-	6956	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
04	8280 X	6833	-0-	-1447 B	-0-	6571	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
05	8556 X	6912	-0-	-1644 B	-0-	6655	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
06	8280 X	6548	-0-	-1732 B	-0-	6314	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
07	7750 X	6618	-0-	-1132 B	-0-	6387	3	231	9	Y	210	210	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17752 X	15541	-0-	-2211 B	-0-	839	1	12478	3	Y	2022	2022	1			-0-
						2224	9									
03	19034 X	16839	-0-	-2195 B	-0-	907	1	13389	3	Y	2312	2312	1			-0-
						2543	9									
04	17820 X	17532	-0-	-288 B	-0-	1002	1	14019	3	Y	2283	2283	1			-0-
						2511	9									
05	17732 X	11148	-0-	-6584 B	-0-	669	1	8763	3	Y	1560	1560	1			-0-
						1716	9									
06	16650 X	12078	-0-	-4572 B	-0-	708	1	9478	3	Y	1720	1720	1			-0-
						1892	9									
*07	23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	1311	1	18869	3	Y	2700	2700	1			-0-
						2970	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 #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900 X	9674	-0-	-2226 B	-0-	467	1	6950	3	Y	2052	2052	1			-0-
						2257	9									
03	12772 X	10436	-0-	-2336 B	-0-	520	1	7666	3	Y	2045	2045	1			-0-
						2250	9									
04	12360 X	8272	-0-	-4088 B	-0-	452	1	6321	3	Y	1363	1363	1			-0-
						1499	9									
05	11966 X	8199	-0-	-3767 B	-0-	475	1	6219	3	Y	1368	1368	1			-0-
						1505	9									
06	10590 X	10275	-0-	-315 B	-0-	589	1	7886	3	Y	1636	1636	1			-0-
						1800	9									
*07	11344 X	11344	-0-	-0- B	-0-	617	1	8884	3	Y	1675	1675	1			-0-
						1843	9									

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

02	12096 X	10959	-0-	-1137 B	-0-	556	1	8263	3	Y	1945	1945	1			-0-
						2140	9									
03	13392 X	10687	-0-	-2705 B	-0-	545	1	8046	3	Y	1905	1905	1			-0-
						2096	9									
04	12960 X	11019	-0-	-1941 B	-0-	591	1	8271	3	Y	1961	1961	1			-0-
						2157	9									
05	12400 X	11078	-0-	-1322 B	-0-	636	1	8329	3	Y	1921	1921	1			-0-
						2113	9									
06	12000 X	10870	-0-	-1130 B	-0-	606	1	8116	3	Y	1953	1953	1			-0-
						2148	9									
07	12121 X	10566	-0-	-1555 B	-0-	554	1	7970	3	Y	1856	1856	1			-0-
						2042	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

02	10612 X	8830	-0-	-1782 B	-0-	70	1	7227	3	Y	1394	1394	1			-0-
						1533	9									
03	11005 X	9361	-0-	-1644 B	-0-	86	1	7599	3	Y	1524	1524	1			-0-
						1676	9									
04	10500 X	8488	-0-	-2012 B	-0-	84	1	6919	3	Y	1350	1350	1			-0-
						1485	9									
05	10850 X	8360	-0-	-2490 B	-0-	208	1	6685	3	Y	1334	1334	1			-0-
						1467	9									
06	9840 X	8968	-0-	-872 B	-0-	273	1	7126	3	Y	1426	1426	1			-0-
						1569	9									
07	9765 X	9485	-0-	-280 B	-0-	309	1	7639	3	Y	1397	1397	1			-0-
						1537	9									

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

02	7924 X	7503	-0-	-421 B	-0-	59	1	6121	3	Y	1203	1203	1			-0-
						1323	9									
03	8773 X	7948	-0-	-825 B	-0-	73	1	6468	3	Y	1279	1279	1			-0-
						1407	9									
04	8160 X	7380	-0-	-780 B	-0-	73	1	6016	3	Y	1174	1174	1			-0-
						1291	9									
05	8432 X	7287	-0-	-1145 B	-0-	181	1	5831	3	Y	1159	1159	1			-0-
						1275	9									
06	8040 X	7314	-0-	-726 B	-0-	223	1	5827	3	Y	1149	1149	1			-0-
						1264	9									
07	8308 X	7222	-0-	-1086 B	-0-	234	1	5791	3	Y	1088	1088	1			-0-
						1197	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 #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	6604	-0-	-1180 B	-0-	51	1	5326	3	Y	1115	1115	1			-0-
							1227	9									
03	8618	X	6587	-0-	-2031 B	-0-	60	1	5309	3	Y	1107	1107	1			-0-
							1218	9									
04	9840	X	6228	-0-	-3612 B	-0-	61	1	5021	3	Y	1042	1042	1			-0-
							1146	9									
05	10168	X	6115	-0-	-4053 B	-0-	150	1	4841	3	Y	1022	1022	1			-0-
							1124	9									
06	9840	X	6860	-0-	-2980 B	-0-	208	1	5450	3	Y	1093	1093	1			-0-
							1202	9									
07	7316	X	7159	-0-	-157 B	-0-	234	1	5785	3	Y	1036	1036	1			-0-
							1140	9									

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

02	12533	X	12533	-0-	-0- B	-0-	105	1	10886	3	Y	1402	1402	1			-0-
							1542	9									
03	10633	X	9725	-0-	-908 B	-0-	89	1	7898	3	Y	1580	1580	1			-0-
							1738	9									
04	9150	X	9030	-0-	-120 B	-0-	89	1	7372	3	Y	1426	1426	1			-0-
							1569	9									
05	13888	X	8889	-0-	-4999 B	-0-	220	1	7096	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
06	13440	X	9228	-0-	-4212 B	-0-	283	1	7396	3	Y	1408	1408	1			-0-
							1549	9									
07	13888	X	9966	-0-	-3922 B	-0-	328	1	8110	3	Y	1389	1389	1			-0-
							1528	9									

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

02	8092	X	7705	-0-	-387 B	-0-	7102	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
03	8804	X	7800	-0-	-1004 B	-0-	7170	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
04	8520	X	7403	-0-	-1117 B	-0-	6809	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
05	8804	X	7708	-0-	-1096 B	-0-	7123	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
06	8250	X	7258	-0-	-992 B	-0-	6743	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
07	8525	X	6787	-0-	-1738 B	-0-	6289	3	498	9	Y	453	453	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

02	4816	X	4199	-0-	-617 B	-0-	131	1	3600	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
03	5332	X	4981	-0-	-351 B	-0-	177	1	4217	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
04	5010	X	4656	-0-	-354 B	-0-	161	1	3956	3	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
05	5115	X	4538	-0-	-577 B	-0-	169	1	3850	3	Y	472	472	1			-0-
							519	9									
06	4830	X	4299	-0-	-531 B	-0-	123	1	3693	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
07	4991	X	4431	-0-	-560 B	-0-	124	1	3814	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									

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 #: 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
02	13188 X	11370	-0-	-1818 B	-0-	10195	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
03	13888 X	13012	-0-	-876 B	-0-	378	1	11499	3	Y	1032	1032	1			-0-
						1135	9									
04	13227 X	13227	-0-	-0- B	-0-	404	1	11759	3	Y	967	967	1			-0-
						1064	9									
05	13237 X	13227	-0-	-10 B	-0-	419	1	11779	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									
06	12600 X	12424	-0-	-176 B	-0-	446	1	11087	3	Y	810	810	1			-0-
						891	9									
07	13671 X	12763	-0-	-908 B	-0-	592	1	11279	3	Y	811	811	1			-0-
						892	9									

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

02	7756 X	6537	-0-	-1219 B	-0-	5808	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
03	8277 X	7968	-0-	-309 B	-0-	229	1	6955	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									
04	7830 X	7432	-0-	-398 B	-0-	225	1	6562	3	Y	586	586	1			-0-
						645	9									
05	7781 X	7461	-0-	-320 B	-0-	235	1	6604	3	Y	565	565	1			-0-
						622	9									
06	7710 X	7008	-0-	-702 B	-0-	250	1	6222	3	Y	487	487	1			-0-
						536	9									
07	7967 X	7246	-0-	-721 B	-0-	334	1	6377	3	Y	486	486	1			-0-
						535	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

02	10192 X	9012	-0-	-1180 B	-0-	277	1	7618	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
03	10571 X	10218	-0-	-353 B	-0-	360	1	8578	3	Y	1164	1164	1			-0-
						1280	9									
04	10140 X	9562	-0-	-578 B	-0-	330	1	8115	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
05	10478 X	10056	-0-	-422 B	-0-	373	1	8491	3	Y	1084	1084	1			-0-
						1192	9									
06	10280 X	10280	-0-	-0- B	-0-	297	1	8903	3	Y	982	982	1			-0-
						1080	9									
07	10230 X	10149	-0-	-81 B	-0-	287	1	8838	3	Y	931	931	1			-0-
						1024	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

02	6384 X	5658	-0-	-726 B	-0-	4083	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
03	7068 X	6540	-0-	-528 B	-0-	153	1	4663	3	Y	1567	1567	1			-0-
						1724	9									
04	6600 X	6365	-0-	-235 B	-0-	155	1	4502	3	Y	1553	1553	1			-0-
						1708	9									
05	6820 X	4334	-0-	-2486 B	-0-	104	1	2941	3	Y	1172	1172	1			-0-
						1289	9									
06	6330 X	-0-	-0-	-6330 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7489 X	7489	-0-	-0- B	-0-	328	1	6248	3	Y	830	830	1			-0-
						913	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 #: 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
02	9296 X	4339	-0-	-4957 B	-0-	3232	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
03	8959 X	7780	-0-	-1179 B	-0-	200	1	6098	3	Y	1347	1347	1			-0-
						1482	9									
04	7740 X	7164	-0-	-576 B	-0-	196	1	5724	3	Y	1131	1131	1			-0-
						1244	9									
05	7719 X	6965	-0-	-754 B	-0-	198	1	5560	3	Y	1097	1097	1			-0-
						1207	9									
06	7530 X	6482	-0-	-1048 B	-0-	210	1	5219	3	Y	957	957	1			-0-
						1053	9									
07	7781 X	6709	-0-	-1072 B	-0-	282	1	5386	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

02	3416 X	3240	-0-	-176 B	-0-	2501	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
03	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	101	1	3064	3	Y	975	975	1			-0-
						1073	9									
04	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	103	1	3000	3	Y	722	722	1			-0-
						794	9									
05	3999 X	2103	-0-	-1896 B	-0-	56	1	1575	3	Y	429	429	1			-0-
						472	9									
06	4110 X	-0-	-0-	-4110 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4247 X	3606	-0-	-641 B	-0-	149	1	2846	3	Y	555	555	1			-0-
						611	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

02	3220 X	2672	-0-	-548 B	-0-	2154	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
03	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	98	1	2972	3	Y	682	682	1			-0-
						750	9									
04	3750 X	3511	-0-	-239 B	-0-	97	1	2825	3	Y	535	535	1			-0-
						589	9									
05	3875 X	3629	-0-	-246 B	-0-	103	1	2903	3	Y	566	566	1			-0-
						623	9									
06	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	122	1	3034	3	Y	579	579	1			-0-
						637	9									
*07	4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	170	1	3245	3	Y	574	574	1			-0-
						631	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

02	6580 X	6286	-0-	-294 B	-0-	5085	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
03	7285 X	6876	-0-	-409 B	-0-	181	1	5520	3	Y	1068	1068	1			-0-
						1175	9									
04	6870 X	6388	-0-	-482 B	-0-	178	1	5191	3	Y	926	926	1			-0-
						1019	9									
05	7099 X	6577	-0-	-522 B	-0-	190	1	5358	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									
06	6870 X	5989	-0-	-881 B	-0-	195	1	4858	3	Y	851	851	1			-0-
						936	9									
07	6975 X	6405	-0-	-570 B	-0-	272	1	5188	3	Y	859	859	1			-0-
						945	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 #: 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
02	4592 X	3378	-0-	-1214 B	-0-	2810	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
03	4712 X	4566	-0-	-146 B	-0-	119	1	3634	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									
04	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	123	1	3571	3	Y	678	678	1			-0-
						746	9									
05	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	129	1	3621	3	Y	651	651	1			-0-
						716	9									
06	4410 X	4082	-0-	-328 B	-0-	132	1	3283	3	Y	606	606	1			-0-
						667	9									
07	4588 X	4285	-0-	-303 B	-0-	182	1	3480	3	Y	566	566	1			-0-
						623	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

02	3892 X	3628	-0-	-264 B	-0-	3080	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
03	4309 X	3987	-0-	-322 B	-0-	109	1	3331	3	Y	497	497	1			-0-
						547	9									
04	4170 X	3854	-0-	-316 B	-0-	109	1	3183	3	Y	511	511	1			-0-
						562	9									
05	4154 X	4108	-0-	-46 B	-0-	111	1	3137	3	Y	782	782	1			-0-
						860	9									
06	3900 X	3786	-0-	-114 B	-0-	124	1	3084	3	Y	525	525	1			-0-
						578	9									
*07	4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	163	1	3102	3	Y	763	763	1			-0-
						839	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

02	4312 X	3900	-0-	-412 B	-0-	3247	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
03	4650 X	4035	-0-	-615 B	-0-	111	1	3367	3	Y	506	506	1			-0-
						557	9									
04	4920 X	4326	-0-	-594 B	-0-	128	1	3718	3	Y	436	436	1			-0-
						480	9									
05	5084 X	4428	-0-	-656 B	-0-	136	1	3815	3	Y	434	434	1			-0-
						477	9									
06	4920 X	4667	-0-	-253 B	-0-	163	1	4052	3	Y	411	411	1			-0-
						452	9									
*07	4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	209	1	3990	3	Y	659	659	1			-0-
						725	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

02	5376 X	4378	-0-	-998 B	-0-	3472	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
03	5952 X	5066	-0-	-886 B	-0-	133	1	4043	3	Y	809	809	1			-0-
						890	9									
04	5760 X	5419	-0-	-341 B	-0-	153	1	4455	3	Y	737	737	1			-0-
						811	9									
05	5797 X	5260	-0-	-537 B	-0-	154	1	4325	3	Y	710	710	1			-0-
						781	9									
06	5520 X	4985	-0-	-535 B	-0-	162	1	4034	3	Y	717	717	1			-0-
						789	9									
07	5611 X	5230	-0-	-381 B	-0-	223	1	4255	3	Y	684	684	1			-0-
						752	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 #: 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
02	13384	X	7476	-0-	-5908 B	-0-	6209	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
03	13516	X	8183	-0-	-5333 B	-0-	213	1	6488	3	Y	1347	1347	1			-0-
							1482	9									
04	10170	X	7439	-0-	-2731 B	-0-	197	1	5733	3	Y	1372	1372	1			-0-
							1509	9									
05	10509	X	8104	-0-	-2405 B	-0-	239	1	6715	3	Y	1045	1045	1			-0-
							1150	9									
06	10170	X	9269	-0-	-901 B	-0-	317	1	7892	3	Y	964	964	1			-0-
							1060	9									
*07	8886	X	8886	-0-	-0- B	-0-	398	1	7595	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

02	11437	X	11437	-0-	-0- B	-0-	9499	3	1938	9	Y	1762	1762	1			-0-
03	13609	X	9537	-0-	-4072 B	-0-	7631	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-
04	13170	X	8677	-0-	-4493 B	-0-	6911	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
05	13609	X	8505	-0-	-5104 B	-0-	6736	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
06	12240	X	7958	-0-	-4282 B	-0-	6335	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
07	12648	X	7377	-0-	-5271 B	-0-	5834	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

02	14261	X	14261	-0-	-0- B	-0-	11945	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-
03	18414	X	14795	-0-	-3619 B	-0-	12357	3	2438	9	Y	2216	2216	1			-0-
04	17820	X	13682	-0-	-4138 B	-0-	11420	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
05	18414	X	13727	-0-	-4687 B	-0-	11468	3	2259	9	Y	2054	2054	1			-0-
06	16320	X	12792	-0-	-3528 B	-0-	10696	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-
07	15779	X	12316	-0-	-3463 B	-0-	10201	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

02	8820	X	8376	-0-	-444 B	-0-	261	1	7203	3	Y	829	829	1			-0-
							912	9									
03	9517	X	9041	-0-	-476 B	-0-	325	1	7742	3	Y	885	885	1			-0-
							974	9									
04	9150	X	8605	-0-	-545 B	-0-	300	1	7383	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
05	9455	X	7528	-0-	-1927 B	-0-	284	1	6467	3	Y	706	706	1			-0-
							777	9									
06	9150	X	8741	-0-	-409 B	-0-	253	1	7572	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
07	9269	X	8449	-0-	-820 B	-0-	238	1	7332	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

02	6972	X	5437	-0-	-1535 B	-0-	4525	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
03	8215	X	5367	-0-	-2848 B	-0-	145	1	4417	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
04	7950	X	7476	-0-	-474 B	-0-	215	1	6270	3	Y	901	901	1			-0-
							991	9									
05	8215	X	7174	-0-	-1041 B	-0-	216	1	6065	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
06	6780	X	5843	-0-	-937 B	-0-	194	1	4824	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									
07	7719	X	5392	-0-	-2327 B	-0-	230	1	4390	3	Y	702	702	1			-0-
							772	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 #: 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
02	11452	X	10521	-0-	-931 B	-0-	602	1	7865	3	Y	1867	1867	1			-0-
							2054	9									
03	12710	X	11481	-0-	-1229 B	-0-	665	1	8554	3	Y	2056	2056	1			-0-
							2262	9									
04	12348	X	12348	-0-	-0- B	-0-	736	1	9232	3	Y	2164	2164	1			-0-
							2380	9									
05	12710	X	11525	-0-	-1185 B	-0-	771	1	8503	3	Y	2046	2046	1			-0-
							2251	9									
06	11400	X	10513	-0-	-887 B	-0-	711	1	7807	3	Y	1814	1814	1			-0-
							1995	9									
07	12772	X	10689	-0-	-2083 B	-0-	735	1	7913	3	Y	1855	1855	1			-0-
							2041	9									

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
02	16912	X	14472	-0-	-2440 B	-0-	738	1	10983	3	Y	2501	2501	1			-0-
							2751	9									
03	17577	X	15015	-0-	-2562 B	-0-	768	1	11336	3	Y	2646	2646	1			-0-
							2911	9									
04	16470	X	14740	-0-	-1730 B	-0-	793	1	11094	3	Y	2594	2594	1			-0-
							2853	9									
05	16647	X	16014	-0-	-633 B	-0-	923	1	12093	3	Y	2725	2725	1			-0-
							2998	9									
06	15510	X	14508	-0-	-1002 B	-0-	822	1	11007	3	Y	2435	2435	1			-0-
							2679	9									
07	16027	X	14296	-0-	-1731 B	-0-	755	1	10870	3	Y	2428	2428	1			-0-
							2671	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9968	X	8045	-0-	-1923 B	-0-	411	1	6115	3	Y	1381	1381	1			-0-
							1519	9									
03	10323	X	8563	-0-	-1760 B	-0-	440	1	6497	3	Y	1478	1478	1			-0-
							1626	9									
04	9420	X	8245	-0-	-1175 B	-0-	446	1	6240	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
05	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	567	1	7431	3	Y	1655	1655	1			-0-
							1821	9									
06	8894	X	8894	-0-	-0- B	-0-	508	1	6803	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
07	8897	X	8707	-0-	-190 B	-0-	464	1	6686	3	Y	1415	1415	1			-0-
							1557	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15092	X	11468	-0-	-3624 B	-0-	579	1	8614	3	Y	2068	2068	1			-0-
							2275	9									
03	16709	X	11409	-0-	-5300 B	-0-	586	1	8646	3	Y	1979	1979	1			-0-
							2177	9									
04	16170	X	11538	-0-	-4632 B	-0-	624	1	8729	3	Y	1986	1986	1			-0-
							2185	9									
05	12710	X	12415	-0-	-295 B	-0-	718	1	9410	3	Y	2079	2079	1			-0-
							2287	9									
06	12300	X	11437	-0-	-863 B	-0-	651	1	8715	3	Y	1883	1883	1			-0-
							2071	9									
07	12710	X	11489	-0-	-1221 B	-0-	607	1	8739	3	Y	1948	1948	1			-0-
							2143	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 #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7374	X	7374	-0-	-0-	B	-0-	417	1	5446	3	Y	1374	1374	1			-0-
								1511	9									
03	8285	X	8285	-0-	-0-	B	-0-	476	1	6125	3	Y	1531	1531	1			-0-
								1684	9									
04	9559	X	9559	-0-	-0-	B	-0-	568	1	7126	3	Y	1695	1695	1			-0-
								1865	9									
05	9277	X	9277	-0-	-0-	B	-0-	621	1	6853	3	Y	1639	1639	1			-0-
								1803	9									
06	8521	X	8521	-0-	-0-	B	-0-	575	1	6314	3	Y	1484	1484	1			-0-
								1632	9									
*07	8480	X	8480	-0-	-0-	B	-0-	583	1	6272	3	Y	1477	1477	1			-0-
								1625	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

02	7000	X	6637	-0-	-363	B	-0-	5540	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
03	7750	X	7297	-0-	-453	B	-0-	197	1	5988	3	Y	1011	1011	1			-0-
								1112	9									
04	7966	X	7966	-0-	-0-	B	-0-	226	1	6586	3	Y	1049	1049	1			-0-
								1154	9									
05	7998	X	7923	-0-	-75	B	-0-	235	1	6603	3	Y	986	986	1			-0-
								1085	9									
06	7740	X	6276	-0-	-1464	B	-0-	205	1	5091	3	Y	891	891	1			-0-
								980	9									
07	8246	X	6623	-0-	-1623	B	-0-	281	1	5362	3	Y	891	891	1			-0-
								980	9									

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

02	13552	X	11642	-0-	-1910	B	-0-	356	1	9808	3	Y	1344	1344	1			-0-
								1478	9									
03	13888	X	12418	-0-	-1470	B	-0-	435	1	10359	3	Y	1476	1476	1			-0-
								1624	9									
04	12900	X	11605	-0-	-1295	B	-0-	392	1	9654	3	Y	1417	1417	1			-0-
								1559	9									
05	13144	X	11839	-0-	-1305	B	-0-	433	1	9847	3	Y	1417	1417	1			-0-
								1559	9									
06	12660	X	11069	-0-	-1591	B	-0-	311	1	9300	3	Y	1325	1325	1			-0-
								1458	9									
07	12896	X	10941	-0-	-1955	B	-0-	301	1	9251	3	Y	1263	1263	1			-0-
								1389	9									

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

02	8428	X	7492	-0-	-936	B	-0-	230	1	6336	3	Y	842	842	1			-0-
								926	9									
03	8990	X	8258	-0-	-732	B	-0-	290	1	6911	3	Y	961	961	1			-0-
								1057	9									
04	9301	X	9301	-0-	-0-	B	-0-	321	1	7904	3	Y	978	978	1			-0-
								1076	9									
05	8804	X	4640	-0-	-4164	B	-0-	172	1	3925	3	Y	494	494	1			-0-
								543	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0-	B	-0-	230	1	6889	3	Y	1405	1405	1			-0-
								1546	9									
07	9610	X	8772	-0-	-838	B	-0-	234	1	7214	3	Y	1204	1204	1			-0-
								1324	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 #: 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
02	15484	X	15098	-0-	-386 B	-0-	470	1	12956	3	Y	1520	1520	1			-0-
							1672	9									
03	16213	X	15199	-0-	-1014 B	-0-	544	1	12951	3	Y	1549	1549	1			-0-
							1704	9									
04	17820	X	13974	-0-	-3846 B	-0-	482	1	11861	3	Y	1483	1483	1			-0-
							1631	9									
05	18414	X	16311	-0-	-2103 B	-0-	608	1	13848	3	Y	1686	1686	1			-0-
							1855	9									
06	17820	X	15430	-0-	-2390 B	-0-	444	1	13299	3	Y	1534	1534	1			-0-
							1687	9									
07	16709	X	15085	-0-	-1624 B	-0-	425	1	13087	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									

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
02	15120	X	11237	-0-	-3883 B	-0-	350	1	9640	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	9									
03	15500	X	11761	-0-	-3739 B	-0-	421	1	10023	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
04	13860	X	10881	-0-	-2979 B	-0-	378	1	9304	3	Y	1090	1090	1			-0-
							1199	9									
05	13826	X	11596	-0-	-2230 B	-0-	433	1	9850	3	Y	1194	1194	1			-0-
							1313	9									
06	12690	X	10715	-0-	-1975 B	-0-	309	1	9258	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
07	12431	X	10418	-0-	-2013 B	-0-	293	1	9016	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	8159	-0-	-1221 B	-0-	246	1	6777	3	Y	1033	1033	1			-0-
							1136	9									
03	10013	X	8724	-0-	-1289 B	-0-	303	1	7210	3	Y	1101	1101	1			-0-
							1211	9									
04	9390	X	8773	-0-	-617 B	-0-	296	1	7278	3	Y	1090	1090	1			-0-
							1199	9									
05	9424	X	5396	-0-	-4028 B	-0-	195	1	4442	3	Y	690	690	1			-0-
							759	9									
06	8910	X	8761	-0-	-149 B	-0-	245	1	7321	3	Y	1086	1086	1			-0-
							1195	9									
*07	9053	X	9053	-0-	-0- B	-0-	248	1	7627	3	Y	1071	1071	1			-0-
							1178	9									

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4985	X	4985	-0-	-0- B	-0-	147	1	4046	3	Y	720	720	1			-0-
							792	9									
03	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	183	1	4354	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
04	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	180	1	4423	3	Y	725	725	1			-0-
							798	9									
05	5518	X	5445	-0-	-73 B	-0-	198	1	4507	3	Y	673	673	1			-0-
							740	9									
06	5340	X	4941	-0-	-399 B	-0-	143	1	4272	3	Y	478	478	1			-0-
							526	9									
07	5580	X	876	-0-	-4704 B	-0-	25	1	757	3	Y	85	85	1			-0-
							94	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 #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18592	X	16395	-0-	-2197 B	-0-	509	1	14012	3	Y	1704	1704	1			-0-
							1874	9									
03	20398	X	16605	-0-	-3793 B	-0-	590	1	14042	3	Y	1794	1794	1			-0-
							1973	9									
04	19740	X	15348	-0-	-4392 B	-0-	525	1	12920	3	Y	1730	1730	1			-0-
							1903	9									
05	20398	X	17192	-0-	-3206 B	-0-	636	1	14463	3	Y	1903	1903	1			-0-
							2093	9									
06	18120	X	16170	-0-	-1950 B	-0-	463	1	13861	3	Y	1678	1678	1			-0-
							1846	9									
07	18166	X	15535	-0-	-2631 B	-0-	435	1	13396	3	Y	1549	1549	1			-0-
							1704	9									

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
02	18284	X	16192	-0-	-2092 B	-0-	494	1	13615	3	Y	1894	1894	1			-0-
							2083	9									
03	19003	X	16233	-0-	-2770 B	-0-	569	1	13552	3	Y	1920	1920	1			-0-
							2112	9									
04	17700	X	13998	-0-	-3702 B	-0-	471	1	11594	3	Y	1757	1757	1			-0-
							1933	9									
05	17918	X	15768	-0-	-2150 B	-0-	572	1	13019	3	Y	1979	1979	1			-0-
							2177	9									
06	17340	X	14930	-0-	-2410 B	-0-	419	1	12542	3	Y	1790	1790	1			-0-
							1969	9									
07	17918	X	14432	-0-	-3486 B	-0-	397	1	12202	3	Y	1666	1666	1			-0-
							1833	9									

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
02	14118	X	14118	-0-	-0- B	-0-	813	1	10623	3	Y	2438	2438	1			-0-
							2682	9									
03	15810	X	15352	-0-	-458 B	-0-	894	1	11496	3	Y	2693	2693	1			-0-
							2962	9									
04	15300	X	13363	-0-	-1937 B	-0-	793	1	9939	3	Y	2392	2392	1			-0-
							2631	9									
05	15810	X	12989	-0-	-2821 B	-0-	867	1	9572	3	Y	2318	2318	1			-0-
							2550	9									
06	15120	X	12170	-0-	-2950 B	-0-	816	1	8965	3	Y	2172	2172	1			-0-
							2389	9									
07	15624	X	12069	-0-	-3555 B	-0-	824	1	8868	3	Y	2161	2161	1			-0-
							2377	9									

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
02	10920	X	5356	-0-	-5564 B	-0-	301	1	3932	3	Y	1021	1021	1			-0-
							1123	9									
03	11253	X	8387	-0-	-2866 B	-0-	489	1	6296	3	Y	1456	1456	1			-0-
							1602	9									
04	10110	X	8897	-0-	-1213 B	-0-	537	1	6731	3	Y	1481	1481	1			-0-
							1629	9									
05	10013	X	8529	-0-	-1484 B	-0-	578	1	6375	3	Y	1433	1433	1			-0-
							1576	9									
06	8370	X	7916	-0-	-454 B	-0-	539	1	5917	3	Y	1327	1327	1			-0-
							1460	9									
07	9207	X	7788	-0-	-1419 B	-0-	541	1	5820	3	Y	1297	1297	1			-0-
							1427	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	8512	X	7871	-0-	-641 B	-0-	238	1	6557	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									
03	9269	X	8425	-0-	-844 B	-0-	295	1	7026	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
04	8670	X	8272	-0-	-398 B	-0-	282	1	6937	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
05	8928	X	8096	-0-	-832 B	-0-	300	1	6827	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
06	8640	X	7336	-0-	-1304 B	-0-	217	1	6496	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
07	8711	X	5745	-0-	-2966 B	-0-	160	1	4924	3	Y	601	601	1			-0-
							661	9									

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
02	21336	X	17487	-0-	-3849 B	-0-	536	1	14756	3	Y	1995	1995	1			-0-
							2195	9									
03	22320	X	18456	-0-	-3864 B	-0-	643	1	15294	3	Y	2290	2290	1			-0-
							2519	9									
04	20580	X	15526	-0-	-5054 B	-0-	517	1	12723	3	Y	2078	2078	1			-0-
							2286	9									
05	20522	X	17541	-0-	-2981 B	-0-	648	1	14750	3	Y	1948	1948	1			-0-
							2143	9									
06	19080	X	17013	-0-	-2067 B	-0-	487	1	14570	3	Y	1778	1778	1			-0-
							1956	9									
07	19375	X	16250	-0-	-3125 B	-0-	453	1	13954	3	Y	1675	1675	1			-0-
							1843	9									

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	6750	-0-	-614 B	-0-	5661	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
03	8153	X	7437	-0-	-716 B	-0-	6319	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
04	7290	X	6906	-0-	-384 B	-0-	5879	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
05	7533	X	7056	-0-	-477 B	-0-	6046	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
06	7290	X	6680	-0-	-610 B	-0-	5749	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
07	7471	X	6199	-0-	-1272 B	-0-	5331	3	868	9	Y	789	789	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5900	-0-	-260 B	-0-	4837	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
03	7037	X	6627	-0-	-410 B	-0-	175	1	5338	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
04	6892	X	6892	-0-	-0- B	-0-	193	1	5625	3	Y	976	976	1			-0-
							1074	9									
05	7037	X	6695	-0-	-342 B	-0-	195	1	5497	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
06	6450	X	5982	-0-	-468 B	-0-	198	1	4915	3	Y	790	790	1			-0-
							869	9									
07	7130	X	6136	-0-	-994 B	-0-	261	1	4975	3	Y	818	818	1			-0-
							900	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 #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	3859	-0-	-117 B	-0-	3026	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
03	5761 X	5761	-0-	-0- B	-0-	149	1	4536	3	Y	978	978	1			-0-
						1076	9									
04	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	125	1	3654	3	Y	838	838	1			-0-
						922	9									
05	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	123	1	3467	3	Y	765	765	1			-0-
						842	9									
06	4260 X	3865	-0-	-395 B	-0-	122	1	3024	3	Y	654	654	1			-0-
						719	9									
07	4402 X	1731	-0-	-2671 B	-0-	62	1	1181	3	Y	444	444	1			-0-
						488	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

02	8372 X	6539	-0-	-1833 B	-0-	5352	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
03	9269 X	7916	-0-	-1353 B	-0-	211	1	6418	3	Y	1170	1170	1			-0-
						1287	9									
04	8640 X	8008	-0-	-632 B	-0-	227	1	6616	3	Y	1059	1059	1			-0-
						1165	9									
05	8618 X	7755	-0-	-863 B	-0-	229	1	6441	3	Y	986	986	1			-0-
						1085	9									
06	7650 X	7061	-0-	-589 B	-0-	236	1	5876	3	Y	863	863	1			-0-
						949	9									
07	8277 X	7452	-0-	-825 B	-0-	325	1	6196	3	Y	846	846	1			-0-
						931	9									

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

02	16352 X	14369	-0-	-1983 B	-0-	11349	3	3020	9	Y	2745	2745	1			-0-
03	16802 X	15145	-0-	-1657 B	-0-	11952	3	3193	9	Y	2903	2903	1			-0-
04	16260 X	14845	-0-	-1415 B	-0-	11792	3	3053	9	Y	2775	2774	1	1	8	-0-
05	16058 X	14516	-0-	-1542 B	-0-	11523	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-
06	15390 X	13394	-0-	-1996 B	-0-	10626	3	2768	9	Y	2516	2516	1			-0-
07	15903 X	14030	-0-	-1873 B	-0-	11192	3	2838	9	Y	2580	2580	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

02	10024 X	8585	-0-	-1439 B	-0-	460	1	6843	3	Y	1165	1165	1			-0-
						1282	9									
03	10230 X	9281	-0-	-949 B	-0-	502	1	7409	3	Y	1245	1245	1			-0-
						1370	9									
04	9810 X	8746	-0-	-1064 B	-0-	498	1	6969	3	Y	1163	1163	1			-0-
						1279	9									
05	9579 X	8480	-0-	-1099 B	-0-	509	1	6667	3	Y	1185	1185	1			-0-
						1304	9									
06	9712 X	9712	-0-	-0- B	-0-	579	1	7757	3	Y	1251	1251	1			-0-
						1376	9									
07	9517 X	8945	-0-	-572 B	-0-	504	1	7253	3	Y	1080	1080	1			-0-
						1188	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 #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	6903	-0-	-1833 B	-0-	373	1	5540	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
03	8804	X	7339	-0-	-1465 B	-0-	400	1	5903	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
04	8400	X	6419	-0-	-1981 B	-0-	368	1	5149	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
05	7843	X	7514	-0-	-329 B	-0-	457	1	5987	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
06	7410	X	7314	-0-	-96 B	-0-	440	1	5889	3	Y	895	895	1			-0-
							985	9									
07	7657	X	7256	-0-	-401 B	-0-	409	1	5886	3	Y	874	874	1			-0-
							961	9									

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

02	8848	X	7659	-0-	-1189 B	-0-	407	1	6060	3	Y	1084	1084	1			-0-
							1192	9									
03	9796	X	8549	-0-	-1247 B	-0-	455	1	6720	3	Y	1249	1249	1			-0-
							1374	9									
04	9480	X	8201	-0-	-1279 B	-0-	457	1	6389	3	Y	1232	1232	1			-0-
							1355	9									
05	9641	X	8492	-0-	-1149 B	-0-	509	1	6666	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
06	8437	X	8437	-0-	-0- B	-0-	505	1	6764	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
07	8556	X	8033	-0-	-523 B	-0-	448	1	6451	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

02	6412	X	5666	-0-	-746 B	-0-	300	1	4466	3	Y	818	818	1			-0-
							900	9									
03	6696	X	6099	-0-	-597 B	-0-	327	1	4827	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
04	6360	X	5727	-0-	-633 B	-0-	323	1	4524	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
05	6262	X	5905	-0-	-357 B	-0-	353	1	4620	3	Y	847	847	1			-0-
							932	9									
06	6060	X	5631	-0-	-429 B	-0-	332	1	4443	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
07	6262	X	5330	-0-	-932 B	-0-	293	1	4222	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

02	17668	X	17513	-0-	-155 B	-0-	14980	3	2533	9	Y	2303	2303	1			-0-
03	18786	X	15033	-0-	-3753 B	-0-	12858	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
04	17381	X	17381	-0-	-0- B	-0-	14869	3	2512	9	Y	2284	2284	1			-0-
05	19375	X	18768	-0-	-607 B	-0-	16258	3	2510	9	Y	2282	2282	1			-0-
06	18750	X	15028	-0-	-3722 B	-0-	12931	3	2097	9	Y	1906	1906	1			-0-
07	19375	X	15072	-0-	-4303 B	-0-	12932	3	2140	9	Y	1945	1945	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

02	16352	X	14366	-0-	-1986 B	-0-	12132	3	2234	9	Y	2031	2031	1			-0-
03	18104	X	11151	-0-	-6953 B	-0-	9418	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
04	16620	X	12452	-0-	-4168 B	-0-	10536	3	1916	9	Y	1742	1742	1			-0-
05	17174	X	12340	-0-	-4834 B	-0-	10495	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
06	16620	X	11812	-0-	-4808 B	-0-	10083	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
07	15903	X	11503	-0-	-4400 B	-0-	9809	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20272 X	18634	-0-	-1638 B	-0-	15774	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
03	22444 X	19222	-0-	-3222 B	-0-	16347	3	2875	9	Y	2614	2614	1			-0-
04	21420 X	15476	-0-	-5944 B	-0-	13083	3	2393	9	Y	2175	2175	1			-0-
05	21638 X	19133	-0-	-2505 B	-0-	16261	3	2872	9	Y	2611	2611	1			-0-
06	20460 X	17999	-0-	-2461 B	-0-	15312	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
07	20646 X	17530	-0-	-3116 B	-0-	14905	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

02	7812 X	6136	-0-	-1676 B	-0-	4939	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
03	8649 X	7269	-0-	-1380 B	-0-	192	1	5833	3	Y	1131	1131	1			-0-
						1244	9									
04	8370 X	5986	-0-	-2384 B	-0-	168	1	4895	3	Y	839	839	1			-0-
						923	9									
05	7781 X	5914	-0-	-1867 B	-0-	171	1	4805	3	Y	853	853	1			-0-
						938	9									
06	7230 X	5666	-0-	-1564 B	-0-	186	1	4636	3	Y	767	767	1			-0-
						844	9									
07	7254 X	5769	-0-	-1485 B	-0-	241	1	4603	3	Y	841	841	1			-0-
						925	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

02	10108 X	8253	-0-	-1855 B	-0-	6937	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
03	11191 X	8293	-0-	-2898 B	-0-	223	1	6772	3	Y	1180	1180	1			-0-
						1298	9									
04	10830 X	8020	-0-	-2810 B	-0-	228	1	6649	3	Y	1039	1039	1			-0-
						1143	9									
05	10571 X	8896	-0-	-1675 B	-0-	264	1	7443	3	Y	1081	1081	1			-0-
						1189	9									
06	9690 X	7485	-0-	-2205 B	-0-	251	1	6242	3	Y	902	902	1			-0-
						992	9									
07	9145 X	7184	-0-	-1961 B	-0-	309	1	5892	3	Y	894	894	1			-0-
						983	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

02	7644 X	5617	-0-	-2027 B	-0-	4703	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
03	8246 X	8021	-0-	-225 B	-0-	218	1	6644	3	Y	1054	1054	1			-0-
						1159	9									
04	7200 X	6149	-0-	-1051 B	-0-	176	1	5120	3	Y	775	775	1			-0-
						853	9									
05	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	218	1	6123	3	Y	909	909	1			-0-
						1000	9									
06	7770 X	6518	-0-	-1252 B	-0-	222	1	5523	3	Y	703	703	1			-0-
						773	9									
07	8029 X	5531	-0-	-2498 B	-0-	240	1	4585	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 #: 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
02	9688 X	8769	-0-	-919 B	-0-	468	1	6117	3	Y	1985	1985	1			-0-
						2184	9									
03	10106 X	9095	-0-	-1011 B	-0-	508	1	6537	3	Y	1864	1864	1			-0-
						2050	9									
04	9390 X	8504	-0-	-886 B	-0-	485	1	6079	3	Y	1764	1764	1			-0-
						1940	9									
05	9703 X	8528	-0-	-1175 B	-0-	547	1	6031	3	Y	1773	1773	1			-0-
						1950	9									
06	9390 X	8005	-0-	-1385 B	-0-	519	1	5697	3	Y	1626	1626	1			-0-
						1789	9									
07	9703 X	7981	-0-	-1722 B	-0-	526	1	5667	3	Y	1625	1625	1			-0-
						1788	9									

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

02	14168 X	10039	-0-	-4129 B	-0-	7919	3	2120	9	Y	1927	1927	1			-0-
03	15686 X	11570	-0-	-4116 B	-0-	9124	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-
04	13230 X	12581	-0-	-649 B	-0-	9871	3	2710	9	Y	2464	2464	1			-0-
05	13671 X	11578	-0-	-2093 B	-0-	9243	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
06	13230 X	10984	-0-	-2246 B	-0-	8751	3	2233	9	Y	2030	2030	1			-0-
07	12989 X	10963	-0-	-2026 B	-0-	8777	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

02	18172 X	15304	-0-	-2868 B	-0-	119	1	12352	3	Y	2575	2575	1			-0-
						2833	9									
03	15066 X	15056	-0-	-10 B	-0-	137	1	12171	3	Y	2498	2498	1			-0-
						2748	9									
04	13375 X	13375	-0-	-0- B	-0-	132	1	10914	3	Y	2117	2117	1			-0-
						2329	9									
05	16957 X	12906	-0-	-4051 B	-0-	314	1	10096	3	Y	2269	2269	1			-0-
						2496	9									
06	16410 X	12609	-0-	-3801 B	-0-	386	1	10085	3	Y	1944	1944	1			-0-
						2138	9									
07	16957 X	12675	-0-	-4282 B	-0-	410	1	10140	3	Y	1932	1932	1			-0-
						2125	9									

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

02	17276 X	15785	-0-	-1491 B	-0-	123	1	12785	3	Y	2615	2615	1			-0-
						2877	9									
03	19127 X	15385	-0-	-3742 B	-0-	140	1	12379	3	Y	2605	2605	1			-0-
						2866	9									
04	17070 X	13674	-0-	-3396 B	-0-	133	1	10987	3	Y	2322	2322	1			-0-
						2554	9									
05	17639 X	13865	-0-	-3774 B	-0-	340	1	10960	3	Y	2332	2332	1			-0-
						2565	9									
06	16920 X	12671	-0-	-4249 B	-0-	381	1	9963	3	Y	2115	2115	1			-0-
						2327	9									
07	17484 X	12566	-0-	-4918 B	-0-	399	1	9864	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	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 #: 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
02	12572 X	11222	-0-	-1350 B	-0-	89	1	9183	3	Y	1773	1773	1			-0-
						1950	9									
03	13919 X	12260	-0-	-1659 B	-0-	112	1	9957	3	Y	1992	1992	1			-0-
						2191	9									
04	13050 X	10941	-0-	-2109 B	-0-	107	1	8887	3	Y	1770	1770	1			-0-
						1947	9									
05	12772 X	11271	-0-	-1501 B	-0-	283	1	9126	3	Y	1693	1693	1			-0-
						1862	9									
06	12030 X	10796	-0-	-1234 B	-0-	334	1	8732	3	Y	1573	1573	1			-0-
						1730	9									
07	12431 X	11195	-0-	-1236 B	-0-	367	1	9069	3	Y	1599	1599	1			-0-
						1759	9									

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

02	9324 X	8819	-0-	-505 B	-0-	521	1	6803	3	Y	1359	1359	1			-0-
						1495	9									
03	10323 X	8931	-0-	-1392 B	-0-	535	1	6880	3	Y	1378	1378	1			-0-
						1516	9									
04	9990 X	8619	-0-	-1371 B	-0-	529	1	6627	3	Y	1330	1330	1			-0-
						1463	9									
05	9982 X	8384	-0-	-1598 B	-0-	578	1	6378	3	Y	1298	1298	1			-0-
						1428	9									
06	9450 X	7819	-0-	-1631 B	-0-	542	1	5949	3	Y	1207	1207	1			-0-
						1328	9									
07	9765 X	7881	-0-	-1884 B	-0-	557	1	5998	3	Y	1205	1205	1			-0-
						1326	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

02	8120 X	6707	-0-	-1413 B	-0-	363	1	5401	3	Y	857	857	1			-0-
						943	9									
03	8153 X	7209	-0-	-944 B	-0-	395	1	5821	3	Y	903	903	1			-0-
						993	9									
04	7620 X	6773	-0-	-847 B	-0-	390	1	5457	3	Y	842	842	1			-0-
						926	9									
05	7440 X	6433	-0-	-1007 B	-0-	391	1	5128	3	Y	831	831	1			-0-
						914	9									
06	7200 X	6187	-0-	-1013 B	-0-	370	1	4955	3	Y	784	784	1			-0-
						862	9									
07	7440 X	6191	-0-	-1249 B	-0-	346	1	4987	3	Y	780	780	1			-0-
						858	9									

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

02	17785 X	17785	-0-	-0- B	-0-	15280	3	2505	9	Y	2277	2277	1			-0-
03	19561 X	17352	-0-	-2209 B	-0-	14990	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
04	18930 X	16768	-0-	-2162 B	-0-	14426	3	2342	9	Y	2129	2129	1			-0-
05	19561 X	18070	-0-	-1491 B	-0-	15736	3	2334	9	Y	2122	2122	1			-0-
06	18930 X	16510	-0-	-2420 B	-0-	14430	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
07	DLQ G-10	15810	-0-	15810 B	15810	13815	3	1995	9	Y	1814	1814	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

02	11200 X	11048	-0-	-152 B	-0-	9652	3	1396	9	Y	1269	1269	1			-0-
03	12400 X	11664	-0-	-736 B	-0-	10195	3	1469	9	Y	1335	1335	1			-0-
04	12000 X	10760	-0-	-1240 B	-0-	9388	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
05	12400 X	10350	-0-	-2050 B	-0-	9040	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
06	12000 X	9534	-0-	-2466 B	-0-	8347	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
07	DLQ G-10	9435	-0-	9435 B	9435	8255	3	1180	9	Y	1073	1073	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 #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10444 X	9936	-0-	-508 B	-0-	8758	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
03	12524 X	10860	-0-	-1664 B	-0-	9547	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
04	12120 X	9996	-0-	-2124 B	-0-	8797	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
05	12524 X	10061	-0-	-2463 B	-0-	8851	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
06	10650 X	9397	-0-	-1253 B	-0-	8280	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
07	DLQ G-10	9508	-0-	9508 B	9508	8375	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

02	9716 X	9672	-0-	-44 B	-0-	8383	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
03	11160 X	9009	-0-	-2151 B	-0-	7872	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
04	10800 X	8567	-0-	-2233 B	-0-	7420	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
05	11160 X	9609	-0-	-1551 B	-0-	8368	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
06	10350 X	9338	-0-	-1012 B	-0-	8045	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
07	DLQ G-10	8160	-0-	8160 B	8160	7152	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

02	8484 X	7909	-0-	-575 B	-0-	7045	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
03	10943 X	8113	-0-	-2830 B	-0-	7079	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
04	10590 X	7569	-0-	-3021 B	-0-	6569	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
05	10943 X	7331	-0-	-3612 B	-0-	6573	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
06	9630 X	6751	-0-	-2879 B	-0-	6194	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
07	DLQ G-10	6554	-0-	6554 B	6554	5853	3	701	9	Y	637	637	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

02	17276 X	13855	-0-	-3421 B	-0-	12408	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
03	18631 X	16186	-0-	-2445 B	-0-	14475	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
04	17550 X	14036	-0-	-3514 B	-0-	12404	3	1632	9	Y	1484	1483	1	1	8	-0-
05	18135 X	13567	-0-	-4568 B	-0-	12260	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
06	15660 X	12836	-0-	-2824 B	-0-	11649	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
07	DLQ G-10	12926	-0-	12926 B	12926	11726	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

02	13076 X	9884	-0-	-3192 B	-0-	8874	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
03	14043 X	11725	-0-	-2318 B	-0-	10479	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-
04	13500 X	10614	-0-	-2886 B	-0-	9345	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
05	13051 X	10237	-0-	-2814 B	-0-	8977	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
06	11940 X	9664	-0-	-2276 B	-0-	8624	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
07	DLQ G-10	9771	-0-	9771 B	9771	8703	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

02	7420 X	6126	-0-	-1294 B	-0-	5399	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
03	7998 X	6593	-0-	-1405 B	-0-	5826	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
04	7350 X	6262	-0-	-1088 B	-0-	5534	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
05	7192 X	6387	-0-	-805 B	-0-	5649	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
06	6960 X	5593	-0-	-1367 B	-0-	4963	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	DLQ G-10	4622	-0-	4622 B	4622	4143	3	479	9	Y	435	435	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

02	14952 X	11776	-0-	-3176 B	-0-	10588	3	1188	9	Y	1080	1080	1			-0-
03	15438 X	14695	-0-	-743 B	-0-	13259	3	1436	9	Y	1305	1305	1			-0-
04	15330 X	13056	-0-	-2274 B	-0-	11705	3	1351	9	Y	1228	1227	1	1	8	-0-
05	15841 X	12840	-0-	-3001 B	-0-	11521	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
06	15330 X	11969	-0-	-3361 B	-0-	10748	3	1221	9	Y	1110	1109	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	11078	-0-	11078 B	11078	9972	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14448 X	10427	-0-	-4021 B	-0-	9136	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
03	14229 X	11385	-0-	-2844 B	-0-	9984	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-
04	13350 X	10606	-0-	-2744 B	-0-	9300	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-
05	12369 X	10758	-0-	-1611 B	-0-	9467	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
06	11520 X	10036	-0-	-1484 B	-0-	8838	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
07	DLQ G-10	10038	-0-	10038 B	10038	8829	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

02	11984 X	9467	-0-	-2517 B	-0-	8261	3	1206	9	Y	1096	1096	1			-0-
03	12989 X	9088	-0-	-3901 B	-0-	7771	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
04	12570 X	10182	-0-	-2388 B	-0-	8918	3	1264	9	Y	1149	1148	1	1	8	-0-
05	11904 X	10295	-0-	-1609 B	-0-	9161	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	10920 X	9553	-0-	-1367 B	-0-	8574	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
07	DLQ G-10	9943	-0-	9943 B	9943	8957	3	986	9	Y	896	896	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

02	14840 X	11800	-0-	-3040 B	-0-	10815	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
03	16430 X	12991	-0-	-3439 B	-0-	11921	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
04	14490 X	12087	-0-	-2403 B	-0-	11134	3	953	9	Y	866	865	1	1	8	-0-
05	14973 X	11576	-0-	-3397 B	-0-	10651	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
06	14040 X	11237	-0-	-2803 B	-0-	10424	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
07	DLQ G-10	11303	-0-	11303 B	11303	10490	3	813	9	Y	739	739	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

02	14644 X	12156	-0-	-2488 B	-0-	10949	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-
03	15438 X	13603	-0-	-1835 B	-0-	12273	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
04	14940 X	11022	-0-	-3918 B	-0-	9899	3	1123	9	Y	1021	1020	1	1	8	-0-
05	15438 X	11344	-0-	-4094 B	-0-	10163	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-
06	13680 X	11317	-0-	-2363 B	-0-	10175	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
07	DLQ G-10	11318	-0-	11318 B	11318	10197	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

02	84 X	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	259 X	259	-0-	-0- B	-0-	2	1	203	3	Y	49	49	1			-0-
						54	9									
04	234 X	234	-0-	-0- B	-0-	3	1	217	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	6	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	8	1	221	3	Y	59	59	1			-0-
						65	9									
07	DLQ G-10	3	-0-	3 B	3	3	3			Y	-0-					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

02	13384 X	12450	-0-	-934 B	-0-	97	1	10107	3	Y	2042	2042	1			-0-
						2246	9									
03	16709 X	12539	-0-	-4170 B	-0-	115	1	10166	3	Y	2053	2053	1			-0-
						2258	9									
04	16170 X	11187	-0-	-4983 B	-0-	110	1	9066	3	Y	1828	1828	1			-0-
						2011	9									
05	16709 X	10698	-0-	-6011 B	-0-	268	1	8615	3	Y	1650	1650	1			-0-
						1815	9									
06	13350 X	9746	-0-	-3604 B	-0-	311	1	8137	3	Y	1180	1180	1			-0-
						1298	9									
07	DLQ G-10	10249	-0-	10249 B	10249	328	1	8121	3	Y	1636	1636	1			-0-
						1800	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
02	11159 X	11159	-0-	-0- B	-0-	656	1	8579	3	Y	1749	1749	1			-0-
						1924	9									
03	11527 X	11527	-0-	-0- B	-0-	688	1	8852	3	Y	1806	1806	1			-0-
						1987	9									
04	11124 X	11124	-0-	-0- B	-0-	677	1	8485	3	Y	1784	1784	1			-0-
						1962	9									
05	10819 X	10777	-0-	-42 B	-0-	739	1	8151	3	Y	1715	1715	1			-0-
						1887	9									
06	10470 X	9938	-0-	-532 B	-0-	685	1	7527	3	Y	1569	1569	1			-0-
						1726	9									
07	DLQ G-10	9882	-0-	9882 B	9882	694	1	7471	3	Y	1561	1561	1			-0-
						1717	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 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
02	10360 X	8566	-0-	-1794 B	-0-	487	1	6364	3	Y	1559	1559	1			-0-
						1715	9									
03	11470 X	10339	-0-	-1131 B	-0-	599	1	7713	3	Y	1843	1843	1			-0-
						2027	9									
04	11754 X	11754	-0-	-0- B	-0-	705	1	8834	3	Y	2014	2014	1			-0-
						2215	9									
05	11470 X	10841	-0-	-629 B	-0-	735	1	8108	3	Y	1816	1816	1			-0-
						1998	9									
06	10020 X	9882	-0-	-138 B	-0-	675	1	7412	3	Y	1632	1632	1			-0-
						1795	9									
07	DLQ G-10	9734	-0-	9734 B	9734	678	1	7299	3	Y	1597	1597	1			-0-
						1757	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956 X	9167	-0-	-2789 B	-0-	8125	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
03	13237 X	9581	-0-	-3656 B	-0-	8481	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
04	11400 X	8890	-0-	-2510 B	-0-	7882	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
05	10788 X	8715	-0-	-2073 B	-0-	7754	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
06	10410 X	8304	-0-	-2106 B	-0-	7404	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
07	DLQ G-10	8432	-0-	8432 B	8432	7538	3	894	9	Y	813	813	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 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
02	11704 X	10737	-0-	-967 B	-0-	9354	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
03	14570 X	11057	-0-	-3513 B	-0-	9684	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
04	14100 X	10457	-0-	-3643 B	-0-	9157	3	1300	9	Y	1182	1182	1			-0-
05	14570 X	10083	-0-	-4487 B	-0-	8957	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
06	12180 X	9005	-0-	-3175 B	-0-	8215	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
07	DLQ G-10	8790	-0-	8790 B	8790	8012	3	778	9	Y	707	707	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10024 X	8566	-0-	-1458 B	-0-	7677	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
03	10726 X	8715	-0-	-2011 B	-0-	7807	3	908	9	Y	825	825	1			-0-
04	10380 X	8177	-0-	-2203 B	-0-	7331	3	846	9	Y	769	768	1	1	8	-0-
05	9796 X	8218	-0-	-1578 B	-0-	7385	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
06	9480 X	7696	-0-	-1784 B	-0-	6933	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
07	DLQ G-10	7699	-0-	7699 B	7699	6937	3	762	9	Y	693	693	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
02	17052 X	11432	-0-	-5620 B	-0-	10427	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
03	14663 X	11768	-0-	-2895 B	-0-	10731	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
04	13350 X	10803	-0-	-2547 B	-0-	9847	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
05	13547 X	10968	-0-	-2579 B	-0-	10007	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
06	12930 X	10244	-0-	-2686 B	-0-	9362	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
07	DLQ G-10	10419	-0-	10419 B	10419	9536	3	883	9	Y	803	803	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
02	12992 X	11679	-0-	-1313 B	-0-	697	1	9104	3	Y	1707	1707	1			-0-
						1878	9									
03	14384 X	12746	-0-	-1638 B	-0-	770	1	9909	3	Y	1879	1879	1			-0-
						2067	9									
04	13868 X	13868	-0-	-0- B	-0-	863	1	10825	3	Y	1982	1982	1			-0-
						2180	9									
05	13516 X	12790	-0-	-726 B	-0-	899	1	9919	3	Y	1793	1793	1			-0-
						1972	9									
06	13080 X	11582	-0-	-1498 B	-0-	817	1	8973	3	Y	1629	1629	1			-0-
						1792	9									
07	DLQ G-10	11343	-0-	11343 B	11343	814	1	8765	3	Y	1604	1604	1			-0-
						1764	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
02	10136 X	7470	-0-	-2666 B	-0-	6658	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
03	11222 X	8358	-0-	-2864 B	-0-	7534	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
04	10860 X	7488	-0-	-3372 B	-0-	6752	3	736	9	Y	669	668	1	1	8	-0-
05	9269 X	7711	-0-	-1558 B	-0-	6977	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
06	8100 X	7506	-0-	-594 B	-0-	6809	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
07	DLQ G-10	7620	-0-	7620 B	7620	6917	3	703	9	Y	639	639	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
02	24780 X	10339	-0-	-14441 B	-0-	9117	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
03	27187 X	9431	-0-	-17756 B	-0-	8288	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
04	14867 X	14867	-0-	-0- B	-0-	13031	3	1836	9	Y	1669	1668	1	1	8	-0-
05	12431 X	10226	-0-	-2205 B	-0-	8969	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
06	12030 X	10983	-0-	-1047 B	-0-	9745	3	1238	9	Y	1125	1124	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	11130	-0-	11130 B	11130	9898	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-

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
02	22568 X	16617	-0-	-5951 B	-0-	14864	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
03	24986 X	12722	-0-	-12264 B	-0-	11363	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
04	24180 X	4149	-0-	-20031 B	-0-	3621	3	528	9	Y	480	479	1	1	8	-0-
05	21545 X	10097	-0-	-11448 B	-0-	8829	3	1268	9	Y	1153	1153	1			-0-
06	17790 X	14290	-0-	-3500 B	-0-	12693	3	1597	9	Y	1452	1451	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	15582	-0-	15582 B	15582	13915	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-

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
02	8204 X	7678	-0-	-526 B	-0-	6425	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-
03	9393 X	8151	-0-	-1242 B	-0-	6766	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
04	9090 X	7698	-0-	-1392 B	-0-	6380	3	1318	9	Y	1198	1198	1			-0-
05	9393 X	7589	-0-	-1804 B	-0-	6354	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
06	8430 X	6796	-0-	-1634 B	-0-	5995	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
07	DLQ G-10	6356	-0-	6356 B	6356	5750	3	606	9	Y	551	551	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1175	-0-	1175	B	1175	1132	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

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
02	9340 X	9340	-0-	-0-	B	-0-	7816	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
03	9982 X	7065	-0-	-2917	B	-0-	5893	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
04	9000 X	5867	-0-	-3133	B	-0-	4862	3	1005	9	Y	914	913	1	1	8	-0-
05	10354 X	6697	-0-	-3657	B	-0-	5729	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
06	10020 X	5388	-0-	-4632	B	-0-	4505	3	883	9	Y	803	802	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	7192	-0-	7192	B	7192	6308	3	884	9	Y	804	804	1			-0-

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
02	15316 X	6472	-0-	-8844	B	-0-	5692	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
03	15407 X	13115	-0-	-2292	B	-0-	11528	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-
04	13470 X	11965	-0-	-1505	B	-0-	10521	3	1444	9	Y	1313	1312	1	1	8	-0-
05	13454 X	11064	-0-	-2390	B	-0-	9767	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
06	13020 X	11117	-0-	-1903	B	-0-	9851	3	1266	9	Y	1151	1150	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	9440	-0-	9440	B	9440	8332	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-

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
02	13384 X	9102	-0-	-4282	B	-0-	8249	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
03	14818 X	6380	-0-	-8438	B	-0-	5694	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
04	11100 X	442	-0-	-10658	B	-0-	392	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	11470 X	3969	-0-	-7501	B	-0-	3539	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
06	11100 X	1857	-0-	-9243	B	-0-	1502	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
07	DLQ G-10	550	-0-	550	B	550	510	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12842 X	12842	-0-	-0-	B	-0-	10140	3	2702	9	Y	2456	2456	1			-0-
03	14352 X	14352	-0-	-0-	B	-0-	11413	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-
04	17340 X	12062	-0-	-5278	B	-0-	9211	3	2851	9	Y	2592	2591	1	1	8	-0-
05	17918 X	11865	-0-	-6053	B	-0-	9305	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-
06	17340 X	9402	-0-	-7938	B	-0-	7366	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
07	DLQ G-10	8798	-0-	8798	B	8798	6865	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-

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
02	9016 X	7745	-0-	-1271	B	-0-	243	1	6702	3	Y	727	727	1			-0-
							800	9									
03	9982 X	7956	-0-	-2026	B	-0-	288	1	6847	3	Y	746	746	1			-0-
							821	9									
04	8640 X	8198	-0-	-442	B	-0-	287	1	7067	3	Y	767	767	1			-0-
							844	9									
05	8711 X	8711	-0-	-0-	B	-0-	329	1	7484	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
06	8310 X	7641	-0-	-669	B	-0-	223	1	6681	3	Y	670	670	1			-0-
							737	9									
07	DLQ G-10	7737	-0-	7737	B	7737	220	1	6761	3	Y	687	687	1			-0-
							756	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 #: 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
02	9940	X	8404	-0-	-1536 B	-0-	264 877	1 9	7263	3	Y	797	797	1			-0-
03	10292	X	8383	-0-	-1909 B	-0-	302 899	1 9	7182	3	Y	817	817	1			-0-
04	9060	X	8477	-0-	-583 B	-0-	295 913	1 9	7269	3	Y	830	830	1			-0-
05	9362	X	8631	-0-	-731 B	-0-	323 956	1 9	7352	3	Y	869	869	1			-0-
06	9060	X	7667	-0-	-1393 B	-0-	222 807	1 9	6638	3	Y	734	734	1			-0-
07	DLQ	G-10	5861	-0-	5861 B	5861	167 549	1 9	5145	3	Y	499	499	1			-0-

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
02	8960	X	7934	-0-	-1026 B	-0-	250 799	1 9	6885	3	Y	726	726	1			-0-
03	9920	X	8244	-0-	-1676 B	-0-	296 904	1 9	7044	3	Y	822	822	1			-0-
04	8880	X	7809	-0-	-1071 B	-0-	268 950	1 9	6591	3	Y	864	864	1			-0-
05	8773	X	7543	-0-	-1230 B	-0-	282 850	1 9	6411	3	Y	773	773	1			-0-
06	8490	X	6755	-0-	-1735 B	-0-	197 671	1 9	5887	3	Y	610	610	1			-0-
07	DLQ	G-10	4836	-0-	4836 B	4836	138 446	1 9	4252	3	Y	405	405	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6412	X	5436	-0-	-976 B	-0-	170 587	1 9	4679	3	Y	534	534	1			-0-
03	6789	X	5480	-0-	-1309 B	-0-	195 642	1 9	4643	3	Y	584	584	1			-0-
04	6690	X	5003	-0-	-1687 B	-0-	172 603	1 9	4228	3	Y	548	548	1			-0-
05	6913	X	4776	-0-	-2137 B	-0-	176 600	1 9	4000	3	Y	545	545	1			-0-
06	6690	X	4532	-0-	-2158 B	-0-	128 563	1 9	3841	3	Y	512	512	1			-0-
07	DLQ	G-10	3550	-0-	3550 B	3550	99 416	1 9	3035	3	Y	378	378	1			-0-

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 #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6554 X	6554	-0-	-0- B	-0-	204	1	5611	3	Y	672	672	1			-0-
						739	9									
03	6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	218	1	5189	3	Y	635	635	1			-0-
						699	9									
04	5940 X	5834	-0-	-106 B	-0-	199	1	4906	3	Y	663	663	1			-0-
						729	9									
05	7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	259	1	5895	3	Y	772	772	1			-0-
						849	9									
06	6750 X	6198	-0-	-552 B	-0-	178	1	5314	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									
07	DLQ G-10	6233	-0-	6233 B	6233	175	1	5395	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

02	12381 X	12381	-0-	-0- B	-0-	391	1	10771	3	Y	1108	1108	1			-0-
						1219	9									
03	12501 X	12501	-0-	-0- B	-0-	450	1	10714	3	Y	1215	1215	1			-0-
						1337	9									
04	11660 X	11660	-0-	-0- B	-0-	404	1	9951	3	Y	1186	1186	1			-0-
						1305	9									
05	10692 X	10692	-0-	-0- B	-0-	391	1	8906	3	Y	1268	1268	1			-0-
						1395	9									
06	8984 X	8984	-0-	-0- B	-0-	253	1	7577	3	Y	1049	1049	1			-0-
						1154	9									
07	DLQ G-10	10447	-0-	10447 B	10447	291	1	8945	3	Y	1101	1101	1			-0-
						1211	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

02	6944 X	6754	-0-	-190 B	-0-	203	1	5601	3	Y	864	864	1			-0-
						950	9									
03	7688 X	6968	-0-	-720 B	-0-	239	1	5684	3	Y	950	950	1			-0-
						1045	9									
04	7440 X	7346	-0-	-94 B	-0-	246	1	6044	3	Y	960	960	1			-0-
						1056	9									
05	7885 X	7885	-0-	-0- B	-0-	281	1	6404	3	Y	1091	1091	1			-0-
						1200	9									
06	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	219	1	6545	3	Y	982	982	1			-0-
						1080	9									
07	DLQ G-10	7877	-0-	7877 B	7877	219	1	6748	3	Y	827	827	1			-0-
						910	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 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
02	6272 X	-0-	-0-	-6272 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	9110 X	9110	-0-	-0- B	-0-	239	1	7270	3	Y	1455	1455	1			-0-
						1601	9									
04	13766 X	13766	-0-	-0- B	-0-	376	1	10952	3	Y	2216	2216	1			-0-
						2438	9									
05	12059 X	12059	-0-	-0- B	-0-	334	1	9391	3	Y	2122	2122	1			-0-
						2334	9									
06	8820 X	5181	-0-	-3639 B	-0-	165	1	4105	3	Y	828	828	1			-0-
						911	9									
07	DLQ G-10	4524	-0-	4524 B	4524	193	1	3689	3	Y	584	584	1			-0-
						642	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

02	49112 X	43357	-0-	-5755 B	-0-	36794	3	6563	9	Y	5966	5966	1			-0-
03	54374 X	45051	-0-	-9323 B	-0-	38389	3	6662	9	Y	6056	6056	1			-0-
04	52620 X	41326	-0-	-11294 B	-0-	35353	3	5973	9	Y	5430	5430	1			-0-
05	53785 X	39886	-0-	-13899 B	-0-	34202	3	5684	9	Y	5167	5167	1			-0-
06	48030 X	36123	-0-	-11907 B	-0-	31040	3	5083	9	Y	4621	4621	1			-0-
07	DLQ G-10	34825	-0-	34825 B	34825	29923	3	4902	9	Y	4456	4456	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

02	125104 X	70782	-0-	-54322 B	-0-	59738	3	11044	9	Y	10040	10040	1			-0-
03	138508 X	70704	-0-	-67804 B	-0-	60000	3	10704	9	Y	9731	9731	1			-0-
04	118530 X	57171	-0-	-61359 B	-0-	48445	3	8726	9	Y	7933	7933	1			-0-
05	108531 X	52058	-0-	-56473 B	-0-	44445	3	7613	9	Y	6921	6921	1			-0-
06	93600 X	41186	-0-	-52414 B	-0-	35016	3	6170	9	Y	5609	5609	1			-0-
07	DLQ G-10	35294	-0-	35294 B	35294	29791	3	5503	9	Y	5003	5003	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

02	134876 X	79126	-0-	-55750 B	-0-	67434	3	11692	9	Y	10629	10629	1			-0-
03	149327 X	75210	-0-	-74117 B	-0-	64444	3	10766	9	Y	9787	9787	1			-0-
04	138480 X	64199	-0-	-74281 B	-0-	54926	3	9273	9	Y	8430	8430	1			-0-
05	118978 X	57609	-0-	-61369 B	-0-	49663	3	7946	9	Y	7224	7224	1			-0-
06	96480 X	49052	-0-	-47428 B	-0-	42331	3	6721	9	Y	6110	6110	1			-0-
07	DLQ G-10	44967	-0-	44967 B	44967	38755	3	6212	9	Y	5647	5647	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 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
02	152852 X	109806	-0-	-43046 B	-0-	93044	3	16762	9	Y	15238	15238	1			-0-
03	169229 X	102501	-0-	-66728 B	-0-	86869	3	15632	9	Y	14211	14211	1			-0-
04	138720 X	85079	-0-	-53641 B	-0-	71996	3	13083	9	Y	11894	11894	1			-0-
05	143344 X	89349	-0-	-53995 B	-0-	76481	3	12868	9	Y	11698	11698	1			-0-
06	125400 X	81390	-0-	-44010 B	-0-	70090	3	11300	9	Y	10273	10273	1			-0-
07	DLQ G-10	76653	-0-	76653 B	76653	66137	3	10516	9	Y	9560	9560	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

02	70140 X	48295	-0-	-21845 B	-0-	40118	3	8177	9	Y	7434	7434	1			-0-
03	69936 X	50092	-0-	-19844 B	-0-	41712	3	8380	9	Y	7618	7618	1			-0-
04	63000 X	45479	-0-	-17521 B	-0-	37964	3	7515	9	Y	6832	6832	1			-0-
05	60729 X	44533	-0-	-16196 B	-0-	37337	3	7196	9	Y	6542	6542	1			-0-
06	53940 X	40720	-0-	-13220 B	-0-	34207	3	6513	9	Y	5921	5919	1	2	8	-0-
07	DLQ G-10	39448	-0-	39448 B	39448	33212	3	6236	9	Y	5669	5669	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	37184 X	29982	-0-	-7202 B	-0-	249	1	25796	3	Y	3579	3579	1			-0-
						3937	9									
03	41168 X	30485	-0-	-10683 B	-0-	296	1	26228	3	Y	3601	3601	1			-0-
						3961	9									
04	39840 X	26833	-0-	-13007 B	-0-	278	1	23031	3	Y	3204	3204	1			-0-
						3524	9									
05	38409 X	25676	-0-	-12733 B	-0-	672	1	21647	3	Y	3052	3052	1			-0-
						3357	9									
06	33060 X	23038	-0-	-10022 B	-0-	736	1	19241	3	Y	2783	2781	1	2	8	-0-
						3061	9									
07	DLQ G-10	22715	-0-	22715 B	22715	765	1	18918	3	Y	2756	2756	1			-0-
						3032	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124208 X	70361	-0-	-53847 B	-0-	60106	3	10255	9	Y	9323	9323	1			-0-
03	137516 X	67145	-0-	-70371 B	-0-	57621	3	9524	9	Y	8658	8658	1			-0-
04	113370 X	56245	-0-	-57125 B	-0-	48366	3	7879	9	Y	7163	7163	1			-0-
05	101773 X	48069	-0-	-53704 B	-0-	41292	3	6777	9	Y	6161	6161	1			-0-
06	89340 X	38814	-0-	-50526 B	-0-	33114	3	5700	9	Y	5182	5182	1			-0-
07	DLQ G-10	34018	-0-	34018 B	34018	28871	3	5147	9	Y	4679	4679	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

02	47880 X	41203	-0-	-6677 B	-0-	342	1	35457	3	Y	4913	4913	1			-0-
						5404	9									
03	53010 X	42142	-0-	-10868 B	-0-	409	1	36315	3	Y	4925	4925	1			-0-
						5418	9									
04	51300 X	37699	-0-	-13601 B	-0-	394	1	32588	3	Y	4288	4288	1			-0-
						4717	9									
05	52607 X	36139	-0-	-16468 B	-0-	955	1	30736	3	Y	4044	4044	1			-0-
						4448	9									
06	46050 X	32604	-0-	-13446 B	-0-	1056	1	27602	3	Y	3587	3585	1	2	8	-0-
						3946	9									
07	DLQ G-10	31865	-0-	31865 B	31865	1089	1	26945	3	Y	3483	3483	1			-0-
						3831	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

02	41048 X	37306	-0-	-3742 B	-0-	30442	3	6864	9	Y	6240	6240	1			-0-
03	45446 X	38877	-0-	-6569 B	-0-	31812	3	7065	9	Y	6423	6423	1			-0-
04	43980 X	35759	-0-	-8221 B	-0-	29347	3	6412	9	Y	5829	5829	1			-0-
05	45446 X	34716	-0-	-10730 B	-0-	28609	3	6107	9	Y	5552	5552	1			-0-
06	41550 X	31937	-0-	-9613 B	-0-	26393	3	5544	9	Y	5040	5040	1			-0-
07	DLQ G-10	30960	-0-	30960 B	30960	25612	3	5348	9	Y	4862	4862	1			-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

02	0 W	147406	-0-	147406 B	147406	115	1	124553	3	Y	20671	20671	1			-0-
						22738	9									
03	0 W	148233	-0-	148233 B	295639	154	1	125220	3	Y	20781	20781	1			-0-
						22859	9									
04	0 W	126171	-0-	126171 B	421810	154	1	106546	3	Y	17701	17701	1			-0-
						19471	9									
05	0 W	117540	-0-	117540 B	539350	120	1	100217	3	Y	15639	15639	1			-0-
						17203	9									
06	0 W	102701	-0-	102701 B	642051	118	1	88193	3	Y	13082	13082	1			-0-
						14390	9									
07	0 W	94410	-0-	94410 B	736461	120	1	81169	3	Y	11928	11928	1			-0-
						13121	9									

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

02	157707 X	157707	-0-	-0- B	-0-	122	1	131754	3	Y	23483	23483	1			-0-
						25831	9									
03	170717 X	156796	-0-	-13921 B	-0-	161	1	130940	3	Y	23359	23359	1			-0-
						25695	9									
04	165210 X	134234	-0-	-30976 B	-0-	162	1	112187	3	Y	19895	19895	1			-0-
						21885	9									
05	170717 X	125177	-0-	-45540 B	-0-	128	1	106534	3	Y	16832	16832	1			-0-
						18515	9									
06	165210 X	109651	-0-	-55559 B	-0-	125	1	93594	3	Y	14484	14484	1			-0-
						15932	9									
07	170717 X	100575	-0-	-70142 B	-0-	127	1	85867	3	Y	13255	13255	1			-0-
						14581	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	0			48
03	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	74	1	1531	3	N	126	108	0			66
							6	4	139	9							
*04	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	65	1	1247	3	N	138	138	0			66
							2	4	152	9							
*05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	50	1	953	3	N	309	274	0			101
							1	4	340	9							
*06	1680	N	623	-0-	-1057 B	-0-	23	1	7	2	N	136	165	0			72
							442	3	1	4							
*07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	80	1	27	2	N	194	199	0			67
							1565	3	2	4							

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
02	5264	X	-0-	-0-	-5264 B	-0-					N	-0-					692
03	10023	X	10023	-0-	-0- B	-0-	246	1	8337	3	N	1309	960	1			1041
							1440	9									
04	7295	X	7295	-0-	-0- B	-0-	191	1	6150	3	N	867	961	1			947
							954	9									
*05	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	149	1	4357	3	N	517	756	1			708
							569	9									
*06	9270	X	6028	-0-	-3242 B	-0-	254	1	76	2	N	676	381	1			1003
							4947	3	7	4							
*07	9579	X	7618	-0-	-1961 B	-0-	340	1	113	2	N	454	575	1			882
							6656	3	10	4							

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23996	X	18730	-0-	-5266 B	-0-	439	1	16970	3	N	1201	1171	0			152
							1321	9									
03	26567	X	19790	-0-	-6777 B	-0-	531	1	17955	3	N	1185	1163	0			174
							1304	9									
04	25260	X	21432	-0-	-3828 B	-0-	602	1	19434	3	N	1269	1270	0			173
							1396	9									
*05	26341	X	26341	-0-	-0- B	-0-	821	1	24080	3	N	1309	1256	0			226
							1440	9									
*06	24794	X	24794	-0-	-0- B	-0-	1142	1	343	2	N	929	990	0			165
							22254	3	33	4							
*07	23917	X	23917	-0-	-0- B	-0-	1101	1	367	2	N	767	855	0			77
							21573	3	32	4							

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30885	X	30882	-0-	-3 B	-0-	702	1	27134	3	N	2769	2620	0			350
							3046	9									
03	34851	X	34848	-0-	-3 B	-0-	908	1	30702	3	N	2944	2862	0			432
							3238	9									
04	34230	X	34230	-0-	-0- B	-0-	935	1	30176	3	N	2835	2882	0			385
							3119	9									
*05	34254	X	34254	-0-	-0- B	-0-	1043	1	30583	3	N	2389	2362	0			412
							2628	9									
*06	38323	X	38323	-0-	-0- B	-0-	1720	1	517	2	N	2292	2297	0			407
							33515	3	50	4							
*07	35371	X	34195	-0-	-1176 B	-0-	1518	1	506	2	N	2168	2357	0			218
							29741	3	45	4							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	17444 X	17028	-0-	-416 B	-0-	428	1	16564	3	N	33	52	0			4
						36	9									
03	19375 X	19375	-0-	-0- B	-0-	556	1	18810	3	N	8	11	0			1
						9	9									
04	17370 X	16568	-0-	-802 B	-0-	483	1	15568	3	N	470	407	0			64
						517	9									
*05	18848 X	11879	-0-	-6969 B	-0-	371	1	10888	3	N	564	531	0			97
						620	9									
*06	26561 X	26561	-0-	-0- B	-0-	1191	1	358	2	N	1608	1420	0			285
						23208	3	35	4							
*07	26420 X	26420	-0-	-0- B	-0-	1169	1	390	2	N	1750	1859	0			176
						22902	3	34	4							

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

02	13215 X	13215	-0-	-0- B	-0-	4238	2	8435	5	N	493	382	1			597
						542	9									
03	14732 X	14732	-0-	-0- B	-0-	5178	2	8970	5	N	531	539	1			589
						584	9									
04	13740 X	13740	-0-	-0- B	-0-	1956	2	11264	5	N	473	347	1			715
						520	9									
05	13320 X	13320	-0-	-0- B	-0-	1554	2	11217	5	N	499	716	1			498
						549	9									
06	4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	998	2	3532	5	N	261	343	1			416
						287	9									
07	3782 X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					N	-0-					416

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

02	10641 X	10641	-0-	-0- B	-0-	2628	2	7500	5	N	466	357	1			271
						513	9									
03	15019 X	15019	-0-	-0- B	-0-	4550	2	9920	5	N	499	688	1			82
						549	9									
04	14417 X	14417	-0-	-0- B	-0-	4279	2	9442	5	N	633	715	1			-0-
						696	9									
05	13164 X	13164	-0-	-0- B	-0-	2546	2	10115	5	N	457	347	1			110
						503	9									
06	15603 X	15603	-0-	-0- B	-0-	4108	2	11031	5	N	422	321	1			211
						464	9									
*07	15923 X	15923	-0-	-0- B	-0-	4293	2	11094	5	N	487	698	1			-0-
						536	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9106	X	9106	-0-	-0- B	-0-	1927	2	6722	5	Y	415	382	1			256
							457	9									
03	13231	X	13231	-0-	-0- B	-0-	2297	2	10440	5	Y	449	454	1			251
							494	9									
04	13141	X	13141	-0-	-0- B	-0-	1791	2	10877	5	Y	430	550	1			131
							473	9									
05	13756	X	13756	-0-	-0- B	-0-	1790	2	11469	5	Y	452	435	1			148
							497	9									
06	8982	X	8982	-0-	-0- B	-0-	1654	2	6915	5	Y	375	452	1			71
							413	9									
*07	11678	X	11678	-0-	-0- B	-0-	1568	2	9684	5	Y	387	456	1			2
							426	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

02	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2040	2	294	9	N	267	175	1			357
03	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1249	2	224	9	N	204	355	1			206
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1324	2	293	9	N	266	174	1			298
05	2573	N	1516	-0-	-1057 B	-0-	1309	2	207	9	N	188	202	1			284
06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1525	2	185	9	N	168	8	1			444
*07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1456	2	223	9	N	203	365	1			282

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

02	9490	X	9490	-0-	-0- B	-0-	1412	2	7585	5	Y	448	360	1			504
							493	9									
03	14503	X	14503	-0-	-0- B	-0-	1653	2	12304	5	Y	496	428	1			572
							546	9									
04	13218	X	13218	-0-	-0- B	-0-	1396	2	11279	5	Y	494	518	1			548
							543	9									
05	13160	X	13160	-0-	-0- B	-0-	1762	2	10860	5	Y	489	410	1			627
							538	9									
06	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	1579	2	6318	5	Y	425	426	1			626
							468	9									
*07	10116	X	10116	-0-	-0- B	-0-	1529	2	8123	5	Y	422	430	1			618
							464	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

02	14987	X	14987	-0-	-0- B	-0-	4790	2	9487	5	Y	645	480	1			166
							710	9									
03	15534	X	15534	-0-	-0- B	-0-	5858	2	8873	5	Y	730	777	1			119
							803	9									
04	14672	X	14672	-0-	-0- B	-0-	5832	2	8108	5	Y	665	739	1			45
							732	9									
05	15407	X	15407	-0-	-0- B	-0-	4099	2	10617	5	Y	628	563	1			110
							691	9									
06	16191	X	16191	-0-	-0- B	-0-	4092	2	11373	5	Y	660	547	1			223
							726	9									
*07	17272	X	17272	-0-	-0- B	-0-	4726	2	11836	5	Y	645	692	1			176
							710	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	1949	2	7535	5	Y	569	445	1			125
						626	9									
03	15686 X	15686	-0-	-0- B	-0-	2324	2	12636	5	Y	660	720	1			65
						726	9									
04	15093 X	15093	-0-	-0- B	-0-	3656	2	10755	5	Y	620	685	1			-0-
						682	9									
05	18814 X	18814	-0-	-0- B	-0-	3843	2	14341	5	Y	573	522	1			51
						630	9									
06	18687 X	18687	-0-	-0- B	-0-	3481	2	14542	5	Y	604	507	1			148
						664	9									
*07	18534 X	18534	-0-	-0- B	-0-	3202	2	14709	5	Y	566	641	1			73
						623	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14480 X	14480	-0-	-0- B	-0-	5149	2	8568	5	N	694	712	1			602
						763	9									
03	14858 X	14858	-0-	-0- B	-0-	4503	2	9563	5	N	720	548	1			774
						792	9									
04	13646 X	13646	-0-	-0- B	-0-	2894	2	9980	5	N	702	896	1			580
						772	9									
05	13915 X	13915	-0-	-0- B	-0-	3127	2	9961	5	N	752	906	1			426
						827	9									
06	13017 X	13017	-0-	-0- B	-0-	3250	2	9059	5	N	644	687	1			383
						708	9									
*07	12156 X	12156	-0-	-0- B	-0-	2673	2	8854	5	N	572	543	1			412
						629	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12772 X	12772	-0-	-0- B	-0-	2163	2	10124	5	N	441	359	1			475
						485	9									
03	14477 X	14477	-0-	-0- B	-0-	2480	2	11470	5	N	479	368	1			586
						527	9									
04	13659 X	13659	-0-	-0- B	-0-	2367	2	10785	5	N	461	550	1			497
						507	9									
05	12688 X	12688	-0-	-0- B	-0-	1186	2	10966	5	N	487	686	1			298
						536	9									
06	9917 X	9917	-0-	-0- B	-0-	179	2	9259	5	N	435	364	1			369
						479	9									
*07	10515 X	10515	-0-	-0- B	-0-	216	2	9808	5	N	446	542	1			273
						491	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12655 X	12655	-0-	-0- B	-0-	4050	2	8036	5	Y	517	664	1			47
						569	9									
03	14447 X	14447	-0-	-0- B	-0-	4935	2	8953	5	Y	508	533	1			22
						559	9									
04	12404 X	12404	-0-	-0- B	-0-	4258	2	7629	5	Y	470	361	1			131
						517	9									
05	11215 X	11215	-0-	-0- B	-0-	2245	2	8443	5	Y	479	375	1			235
						527	9									
06	10440 X	10093	-0-	-347 B	-0-	1898	2	7818	5	Y	343	257	1			321
						377	9									
*07	10856 X	10856	-0-	-0- B	-0-	2229	2	8250	5	Y	343	135	1			529
						377	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
02	12416	X	12416	-0-	-0- B	-0-	3112	2	8897	5	Y	370	524	1			128
							407	9									
03	11784	X	11784	-0-	-0- B	-0-	3573	2	7807	5	Y	367	394	1			101
							404	9									
04	15153	X	15153	-0-	-0- B	-0-	3663	2	11083	5	Y	370	393	1			78
							407	9									
05	13886	X	13886	-0-	-0- B	-0-	3888	2	9552	5	Y	405	402	1			81
							446	9									
06	12441	X	12441	-0-	-0- B	-0-	3692	2	8387	5	Y	329	277	1			133
							362	9									
*07	12823	X	12823	-0-	-0- B	-0-	3594	2	8909	5	Y	291	142	1			282
							320	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

02	6545	X	6545	-0-	-0- B	-0-	1913	2	4170	5	N	420	355	1			440
							462	9									
03	7703	X	7703	-0-	-0- B	-0-	1434	2	5903	5	N	333	553	1			220
							366	9									
04	6798	X	6798	-0-	-0- B	-0-	2431	2	4038	5	N	299	357	1			162
							329	9									
05	7568	X	7568	-0-	-0- B	-0-	3031	2	4181	5	N	324	182	1			304
							356	9									
06	10375	X	10375	-0-	-0- B	-0-	3885	2	6196	5	N	267	175	1			396
							294	9									
*07	11136	X	11136	-0-	-0- B	-0-	4087	2	6735	5	N	285	359	1			322
							314	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

02	13655	X	13655	-0-	-0- B	-0-	3070	2	10175	5	Y	373	440	1			94
							410	9									
03	11980	X	11980	-0-	-0- B	-0-	3252	2	8278	5	Y	409	330	1			173
							450	9									
04	15549	X	15549	-0-	-0- B	-0-	2983	2	12153	5	Y	375	330	1			218
							413	9									
05	13105	X	13105	-0-	-0- B	-0-	2831	2	9880	5	Y	358	338	1			238
							394	9									
06	11521	X	11521	-0-	-0- B	-0-	2730	2	8438	5	Y	321	235	1			324
							353	9									
*07	11727	X	11727	-0-	-0- B	-0-	2675	2	8699	5	Y	321	124	1			521
							353	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

02	8372	X	5570	-0-	-2802 B	-0-	5097	2	473	9	Y	430	678	1			149
03	8959	X	5996	-0-	-2963 B	-0-	5458	2	538	9	Y	489	531	1			107
04	7260	X	5991	-0-	-1269 B	-0-	5412	2	579	9	Y	526	633	1			-0-
05	7254	X	6222	-0-	-1032 B	-0-	5542	2	680	9	Y	618	618	1			-0-
06	6360	X	5536	-0-	-824 B	-0-	5027	2	509	9	Y	463	463	1			-0-
07	6200	X	5822	-0-	-378 B	-0-	5237	2	585	9	Y	532	532	1			-0-

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
02	11977 X	11977	-0-	-0- B	-0-	4015	2	7498	5	Y	422	535	1			171
						464	9									
03	15126 X	15126	-0-	-0- B	-0-	4500	2	10106	5	Y	473	419	1			225
						520	9									
04	14801 X	14801	-0-	-0- B	-0-	4555	2	9677	5	Y	517	499	1			243
						569	9									
05	14245 X	14245	-0-	-0- B	-0-	4698	2	9082	5	Y	423	492	1			174
						465	9									
06	13355 X	13355	-0-	-0- B	-0-	5016	2	7847	5	Y	447	373	1			248
						492	9									
*07	14094 X	14094	-0-	-0- B	-0-	5036	2	8584	5	Y	431	425	1			254
						474	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

02	10752 X	8944	-0-	-1808 B	-0-	1068	2	7414	5	Y	420	547	1			199
						462	9									
03	11904 X	9913	-0-	-1991 B	-0-	1224	2	8120	5	Y	517	428	1			288
						569	9									
04	12379 X	12379	-0-	-0- B	-0-	1335	2	10490	5	Y	504	511	1			281
						554	9									
05	12641 X	12641	-0-	-0- B	-0-	3077	2	9058	5	Y	460	504	1			237
						506	9									
06	11520 X	11085	-0-	-435 B	-0-	3270	2	7333	5	Y	438	381	1			294
						482	9									
07	11904 X	11785	-0-	-119 B	-0-	3416	2	7817	5	Y	502	437	1			359
						552	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

02	11359 X	11359	-0-	-0- B	-0-	3748	2	6987	5	Y	567	663	1			356
						624	9									
03	13069 X	13069	-0-	-0- B	-0-	4398	2	7992	5	Y	617	519	1			454
						679	9									
04	12640 X	12640	-0-	-0- B	-0-	3969	2	8047	5	Y	567	619	1			402
						624	9									
05	12902 X	12902	-0-	-0- B	-0-	4368	2	7976	5	Y	507	609	1			300
						558	9									
06	13310 X	13310	-0-	-0- B	-0-	3892	2	8839	5	Y	526	461	1			365
						579	9									
*07	16871 X	16871	-0-	-0- B	-0-	4589	2	11704	5	Y	525	526	1			364
						578	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

02	8938 X	8938	-0-	-0- B	-0-	8375	2	104	4	N	417	181	1			461
						459	9									
03	8430 X	8430	-0-	-0- B	-0-	7862	1	1	4	N	515	549	1			427
						567	9									
04	8310 X	8138	-0-	-172 B	-0-	7670	2	6	4	N	420	360	1			487
						462	9									
05	9889 X	7286	-0-	-2603 B	-0-	6808	2	21	4	N	415	531	1			371
						457	9									
06	9570 X	7288	-0-	-2282 B	-0-	6804	2	23	4	N	419	548	1			242
						461	9									
07	9889 X	7491	-0-	-2398 B	-0-	7024	2	72	4	N	359	357	1			244
						395	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
02	10612 X	9194	-0-	-1418 B	-0-	8429	2	765	9	N	695	723	1			683
03	11346 X	9948	-0-	-1398 B	-0-	9113	2	835	9	N	759	1072	1			370
04	9960 X	7430	-0-	-2530 B	-0-	6664	2	766	9	N	696	543	1			523
05	9951 X	8316	-0-	-1635 B	-0-	7568	5	748	9	N	680	863	1			340
06	9630 X	7848	-0-	-1782 B	-0-	7127	2	721	9	N	655	364	1			631
07	10168 X	8295	-0-	-1873 B	-0-	7574	2	721	9	N	655	724	1			562

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

02	6692 X	6357	-0-	-335 B	-0-	5818	2	539	9	Y	490	616	1			54
03	7192 X	6654	-0-	-538 B	-0-	6056	2	598	9	Y	544	482	1			116
04	7973 X	7973	-0-	-0- B	-0-	7405	2	568	9	Y	516	575	1			57
05	7331 X	7331	-0-	-0- B	-0-	3768	2	3003	5	Y	509	566	1			-0-
						560	9									
06	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	3167	2	3248	5	Y	793	793	1			-0-
						872	9									
07	8246 X	4320	-0-	-3926 B	-0-	3784	2	536	9	Y	487	487	1			-0-

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

02	13952 X	13952	-0-	-0- B	-0-	6152	2	6623	5	Y	1070	720	1			351
						1177	9									
03	16369 X	16369	-0-	-0- B	-0-	3897	2	11756	5	Y	651	368	1			634
						716	9									
04	11514 X	11514	-0-	-0- B	-0-	3487	2	7419	5	Y	553	372	1			815
						608	9									
05	12229 X	12229	-0-	-0- B	-0-	4274	2	5747	5	Y	2007	2822	1			-0-
						2208	9									
06	16009 X	16009	-0-	-0- B	-0-	3012	2	10027	5	Y	2700	2700	1			-0-
						2970	9									
*07	10987 X	10987	-0-	-0- B	-0-	2940	2	7587	5	Y	418	140	1			278
						460	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

02	10001 X	10001	-0-	-0- B	-0-	2444	2	7017	5	Y	491	974	1			49
						540	9									
03	13512 X	13512	-0-	-0- B	-0-	3201	2	9815	5	Y	451	498	1			2
						496	9									
04	9050 X	9050	-0-	-0- B	-0-	2826	2	5672	5	Y	502	504	1			-0-
						552	9									
05	12806 X	12806	-0-	-0- B	-0-	2935	2	5670	5	Y	3819	3819	1			-0-
						4201	9									
06	16365 X	16365	-0-	-0- B	-0-	2927	2	9419	5	Y	3654	3654	1			-0-
						4019	9									
*07	10983 X	10983	-0-	-0- B	-0-	2510	2	8098	5	Y	341	190	1			151
						375	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

02	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	700	2	2252	5	Y	54	89	1			193
						59	9									
03	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-	46	1			147
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	130	176	1			101
05	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-					101
06	13255 X	13255	-0-	-0- B	-0-	5	2	13250	9	Y	12045	6505	1			5641
07	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	9657	17	1			15281

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
02	12750	X	12750	-0-	-0- B	-0-	4869	2	7017	5	Y	785	543	1			1169
							864	9									
03	16370	X	16370	-0-	-0- B	-0-	5930	2	9470	5	Y	882	1146	1			905
							970	9									
04	17073	X	17073	-0-	-0- B	-0-	5720	2	10430	5	Y	839	1141	1			603
							923	9									
05	14650	X	14650	-0-	-0- B	-0-	3184	2	10580	5	Y	805	581	1			827
							886	9									
06	13441	X	13441	-0-	-0- B	-0-	2555	2	9994	5	Y	811	734	1			904
							892	9									
*07	11700	X	11700	-0-	-0- B	-0-	2191	2	8735	5	Y	704	736	1			872
							774	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11722	X	11722	-0-	-0- B	-0-	2422	2	8359	5	Y	855	842	1			383
							941	9									
03	12725	X	12725	-0-	-0- B	-0-	2564	2	9145	5	Y	924	1094	1			213
							1016	9									
04	14372	X	14372	-0-	-0- B	-0-	2184	2	11208	5	Y	891	1090	1			14
							980	9									
05	13805	X	13805	-0-	-0- B	-0-	1768	2	10959	5	Y	980	994	1			-0-
							1078	9									
06	13113	X	13113	-0-	-0- B	-0-	2146	2	10111	5	Y	778	695	1			83
							856	9									
*07	14174	X	14174	-0-	-0- B	-0-	1873	2	11283	5	Y	925	1008	1			-0-
							1018	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15329	X	15329	-0-	-0- B	-0-	4630	2	9639	5	Y	964	985	1			130
							1060	9									
03	16900	X	16900	-0-	-0- B	-0-	5028	2	10607	5	Y	1150	1280	1			-0-
							1265	9									
04	17476	X	17476	-0-	-0- B	-0-	4603	2	11469	5	Y	1276	1276	1			-0-
							1404	9									
05	17557	X	17557	-0-	-0- B	-0-	4826	2	11451	5	Y	1164	1164	1			-0-
							1280	9									
06	16450	X	16450	-0-	-0- B	-0-	4586	2	10970	5	Y	813	813	1			-0-
							894	9									
*07	17096	X	17096	-0-	-0- B	-0-	4529	2	11269	5	Y	1180	1180	1			-0-
							1298	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8369	X	8369	-0-	-0- B	-0-	90	2	8068	5	Y	192	78	1			840
							211	9									
03	10965	X	10965	-0-	-0- B	-0-	10705	2	260	9	Y	236	128	1			948
04	9253	X	9253	-0-	-0- B	-0-	9035	5	218	9	Y	198	173	1			973
05	7987	X	7987	-0-	-0- B	-0-	17	2	7732	5	Y	216					1189
							238	9									
06	9864	X	9864	-0-	-0- B	-0-	2181	2	7485	5	Y	180	62	1			1307
							198	9									
*07	14743	X	14743	-0-	-0- B	-0-	2068	2	12415	5	Y	236	71	1			1472
							260	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
02	17815	X	17815	-0-	-0- B	-0-	7498	2	9565	5	Y	684	517	1			799
							752	9									
03	16783	X	16783	-0-	-0- B	-0-	7308	2	8775	5	Y	636	852	1			583
							700	9									
04	18274	X	18274	-0-	-0- B	-0-	5672	2	11925	5	Y	615	536	1			662
							677	9									
05	17637	X	17637	-0-	-0- B	-0-	5576	2	11369	5	Y	629	448	1			843
							692	9									
06	15910	X	15910	-0-	-0- B	-0-	5755	2	9543	5	Y	556	411	1			988
							612	9									
*07	15490	X	15490	-0-	-0- B	-0-	5219	2	9664	5	Y	552	469	1			1071
							607	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

02	16057	X	16057	-0-	-0- B	-0-	5825	2	9009	5	Y	1112	829	1			1576
							1223	9									
03	17598	X	17598	-0-	-0- B	-0-	6290	2	10077	5	Y	1119	1366	1			1329
							1231	9									
04	16556	X	16556	-0-	-0- B	-0-	5599	2	9765	5	Y	1084	944	1			1469
							1192	9									
05	17416	X	17416	-0-	-0- B	-0-	5981	2	10271	5	Y	1058	676	1			1851
							1164	9									
06	17610	X	17610	-0-	-0- B	-0-	5956	2	10581	5	Y	975	659	1			2167
							1073	9									
*07	17310	X	17310	-0-	-0- B	-0-	5301	2	10944	5	Y	968	752	1			2383
							1065	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

02	9933	X	9933	-0-	-0- B	-0-	2178	2	7128	5	N	570	555	1			292
							627	9									
03	11674	X	11674	-0-	-0- B	-0-	2639	2	8341	5	N	631	557	1			366
							694	9									
04	11757	X	11757	-0-	-0- B	-0-	2128	2	8978	5	N	592	544	1			414
							651	9									
05	12268	X	12268	-0-	-0- B	-0-	3237	2	8359	5	N	611	691	1			334
							672	9									
06	7770	X	6747	-0-	-1023 B	-0-	1816	2	4598	5	N	303	508	1			129
							333	9									
07	8029	X	4303	-0-	-3726 B	-0-	1257	2	2633	5	N	375	176	1			328
							413	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

02	16071	X	16071	-0-	-0- B	-0-	5932	2	8961	5	Y	1071	1070	1			1
							1178	9									
03	18666	X	18666	-0-	-0- B	-0-	6571	2	10158	5	Y	1761	1762	1			-0-
							1937	9									
04	16701	X	16701	-0-	-0- B	-0-	6511	2	9366	5	Y	749	652	1			97
							824	9									
05	15655	X	14173	-0-	-1482 B	-0-	2540	2	10219	5	Y	1285	1382	1			-0-
							1414	9									
06	15150	X	14660	-0-	-490 B	-0-	3932	2	9793	5	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
*07	16106	X	16106	-0-	-0- B	-0-	4955	2	10084	5	Y	970	970	1			-0-
							1067	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
02	10837	X	10837	-0-	-0- B	-0-	2096	2	7638	5	N	1003	918	1			427
							1103	9									
03	14799	X	14799	-0-	-0- B	-0-	4048	2	9740	5	N	919	896	1			450
							1011	9									
04	12601	X	12601	-0-	-0- B	-0-	3027	2	8498	5	N	978	1056	1			372
							1076	9									
05	11997	X	11485	-0-	-512 B	-0-	3208	2	7239	5	N	944	704	1			612
							1038	9									
06	14310	X	8413	-0-	-5897 B	-0-	2718	2	5060	5	N	577	900	1			289
							635	9									
07	14787	X	-0-	-0-	-14787 B	-0-					N	-0-					289

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11958	X	11958	-0-	-0- B	-0-	2908	2	8428	5	N	565	558	1			332
							622	9									
03	10780	X	10780	-0-	-0- B	-0-	3406	2	6680	5	N	631	547	1			416
							694	9									
04	13247	X	13247	-0-	-0- B	-0-	2611	2	10065	5	N	519	679	1			256
							571	9									
05	14451	X	14451	-0-	-0- B	-0-	2877	2	10936	5	N	580	526	1			310
							638	9									
06	14531	X	14531	-0-	-0- B	-0-	6043	2	7893	5	N	541	514	1			337
							595	9									
*07	13631	X	13631	-0-	-0- B	-0-	3595	2	9429	5	N	552	536	1			353
							607	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11017	X	11017	-0-	-0- B	-0-	1991	2	8517	5	N	463	366	1			279
							509	9									
03	12013	X	12013	-0-	-0- B	-0-	2027	2	9432	5	N	504	525	1			258
							554	9									
04	12864	X	12864	-0-	-0- B	-0-	1120	2	11297	5	N	406	359	1			305
							447	9									
05	12456	X	12456	-0-	-0- B	-0-	10309	2	1729	5	N	380	359	1			326
							418	9									
06	12287	X	12287	-0-	-0- B	-0-	1568	2	10290	5	N	390	357	1			359
							429	9									
*07	10243	X	10243	-0-	-0- B	-0-	1543	2	8313	5	N	352	546	1			165
							387	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11706	X	11706	-0-	-0- B	-0-	3117	2	7971	5	Y	562	391	1			687
							618	9									
03	13830	X	13830	-0-	-0- B	-0-	3622	2	9512	5	Y	633	826	1			494
							696	9									
04	13478	X	13478	-0-	-0- B	-0-	3476	2	9357	5	Y	586	823	1			257
							645	9									
05	12298	X	12298	-0-	-0- B	-0-	2414	2	9217	5	Y	606	419	1			444
							667	9									
06	8310	X	6986	-0-	-1324 B	-0-	1217	2	5384	5	Y	350	529	1			265
							385	9									
07	8587	X	5378	-0-	-3209 B	-0-	1553	2	3312	5	Y	466	530	1			201
							513	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
02	16927	X	16927	-0-	-0- B	-0-	6332	2	9640	5	Y	868	547	1			1631
							955	9									
03	17870	X	17870	-0-	-0- B	-0-	6414	2	10452	5	Y	913	711	1			1833
							1004	9									
04	16516	X	16516	-0-	-0- B	-0-	5668	2	9988	5	Y	782	708	1			1907
							860	9									
05	17670	X	16351	-0-	-1319 B	-0-	5657	2	9802	5	Y	811	646	1			2072
							892	9									
06	17100	X	16392	-0-	-708 B	-0-	5663	2	9763	5	Y	878	451	1			2499
							966	9									
*07	21691	X	21691	-0-	-0- B	-0-	5854	2	14874	5	Y	875	655	1			2719
							963	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

02	14157	X	14157	-0-	-0- B	-0-	2925	2	10659	5	N	521	563	1			222
							573	9									
03	12599	X	12599	-0-	-0- B	-0-	3142	2	8908	5	N	499	357	1			364
							549	9									
04	10663	X	10663	-0-	-0- B	-0-	1022	2	9424	5	N	197	340	1			221
							217	9									
05	8742	X	7008	-0-	-1734 B	-0-	6972	5	36	9	N	33					254
06	8460	X	6987	-0-	-1473 B	-0-	2523	2	4442	5	N	20					274
							22	9									
07	8742	X	8254	-0-	-488 B	-0-	503	2	7670	5	N	74	173	1			175
							81	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

02	11210	X	11210	-0-	-0- B	-0-	1709	2	9116	5	Y	350	320	1			30
							385	9									
03	13922	X	13922	-0-	-0- B	-0-	4322	2	9062	5	Y	489	519	1			-0-
							538	9									
04	15589	X	15589	-0-	-0- B	-0-	3911	2	11135	5	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
05	16449	X	16449	-0-	-0- B	-0-	4302	2	11723	5	Y	385	376	1			9
							424	9									
06	15929	X	15929	-0-	-0- B	-0-	4117	2	11420	5	Y	356	365	1			-0-
							392	9									
*07	16354	X	16354	-0-	-0- B	-0-	4134	2	11712	5	Y	462	462	1			-0-
							508	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

02	14780	X	14780	-0-	-0- B	-0-	5907	2	7693	5	Y	1073	740	1			954
							1180	9									
03	19411	X	19411	-0-	-0- B	-0-	9039	2	9002	5	Y	1245	1199	1			1000
							1370	9									
04	20768	X	20768	-0-	-0- B	-0-	8943	2	10592	5	Y	1121	1141	1			980
							1233	9									
05	21683	X	21683	-0-	-0- B	-0-	9712	2	10786	5	Y	1077	869	1			1188
							1185	9									
06	20358	X	20358	-0-	-0- B	-0-	9135	2	10254	5	Y	881	843	1			1226
							969	9									
*07	21086	X	21086	-0-	-0- B	-0-	9378	2	10555	5	Y	1048	1067	1			1207
							1153	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
02	9688 X	7831	-0-	-1857 B	-0-	6788	2	1043	9	N	948	907	1			726
03	10385 X	9024	-0-	-1361 B	-0-	7898	2	1126	9	N	1024	911	1			839
04	8850 X	8148	-0-	-702 B	-0-	7024	2	1124	9	N	1022	1248	1			613
05	8835 X	8403	-0-	-432 B	-0-	7291	2	1112	9	N	1011	1057	1			567
06	8730 X	8398	-0-	-332 B	-0-	7391	2	1007	9	N	915	733	1			749
07	9021 X	8695	-0-	-326 B	-0-	7698	2	997	9	N	906	1048	1			607

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	94					145
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	166	1			73
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	32	1	360	2	N	99	5	7			167
						109	9									
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	42	1	469	2	N	96	170	1			93
						106	9									
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	30	1	305	2	N	97	169	1			21
						107	9									
*07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	44	1	452	2	N	71					92
						78	9									

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	N	-0-			10
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	N	-0-			10
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	3	N	-0-			10
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	3	N	-0-			10
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	61	1	270	3	N	-0-			10
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	3	N	-0-			10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	130	1	830	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	137	1	905	3	N	-0-			-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	143	1	853	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	160	1	863	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	994	-0-	-26	-0-	185	1	809	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	175	1	753	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

02	336 N	182	-0-	-154	-0-	182	2			N	-0-			-0-
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	N	1774	-0-	-270	-0-	76	1	1643	2	N	50					168
							55	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	106	1	2266	2	N	6	36	1			138
							7	9									
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	86	1	1839	2	N	33					171
							36	9									
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	142	1	2653	2	N	13	165	1			19
							14	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	131	1	2276	2	N	3					22
							3	9									
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	101	1	2155	2	N	21					43
							23	9									

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

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

02	588	N	390	-0-	-198 B	-0-	381	2	9	9	N	8					176
03	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	494	2	31	9	N	28	178	1			26
04	780	N	533	-0-	-247 B	-0-	508	2	25	9	N	23					49
05	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	408	2	14	9	N	13					62
06	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	476	2	19	9	N	17					79
07	558	N	367	-0-	-191 B	-0-	350	2	17	9	N	15					94

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

02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	256	2	N	15	7	1			29
							17	9									
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	28	1	551	2	N	18	6	1	4	8	37
							20	9									
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	32	1	614	2	N	25	12	1			50
							28	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	55	1	994	2	N	3	52	1			1
							3	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	68	1	1152	2	N	6					7
							7	9									
*07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	62	1	1082	2	N	9	12	1			4
							10	9									

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	26027					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	26027					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	26027					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	26027					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	26027					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	26027					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

02	SWR 10	4105	-0-	4105 B	13014	183	1	3808	2	N	104	206	1				73
						114	9										
03	SWR 10	4966	-0-	4966 B	17980	235	1	4603	2	N	116	91	1	18	8		80
						128	9										
04	SWR 10	5114	-0-	5114 B	23094	250	1	4735	2	N	117	171	1				26
						129	9										
05	SWR 10	5127	-0-	5127 B	28221	264	1	4745	2	N	107	51	1				82
						118	9										
06	SWR 10	4412	-0-	4412 B	32633	242	1	4078	2	N	84	79	1				87
						92	9										
07	SWR 10	4706	-0-	4706 B	37339	248	1	4342	2	N	105	72	1				120
						116	9										

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	1773	-0-	1773 B	9202	80	1	1670	2	N	21	11	1			148
						23	9									
03	SWR 10	1844	-0-	1844 B	11046	89	1	1744	2	N	10	7	1			151
						11	9									
04	SWR 10	1756	-0-	1756 B	12802	87	1	1645	2	N	22	24	1			149
						24	9									
05	SWR 10	1919	-0-	1919 B	14721	100	1	1790	2	N	26	18	1			157
						29	9									
06	SWR 10	1579	-0-	1579 B	16300	87	1	1469	2	N	21					178
						23	9									
07	SWR 10	1900	-0-	1900 B	18200	101	1	1765	2	N	31	203	1			6
						34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	706	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	524	1	324	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	930	N	131	-0-	-799	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	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

02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	149	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1249	-0-	-281	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	309	-0-	-1365	-0-	309	2			N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	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
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	121	1	2512	2	N	-0-			33
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	107	1	2099	2	N	-0-			33
04	2820 N	2461	-0-	-359	-0-	123	1	2338	2	N	-0-			33
05	2914 N	2211	-0-	-703	-0-	117	1	2094	2	N	-0-			33
06	2130 N	1650	-0-	-480	-0-	93	1	1557	2	N	-0-			33
07	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	N	-0-			33

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	644 N	591	-0-	-53	-0-	58	1	533	2	N	-0-			-0-
03	868 N	600	-0-	-268	-0-	600	2			N	-0-			-0-
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-			-0-
05	651 N	266	-0-	-385	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	371	-0-	-49	-0-	17	1	352	2	N	2	4	1			60
							2	9									
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	7	13	1			54
							8	9									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1	3	1			52
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	12	1	214	2	N	-0-	1	1			51
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	1					52
							1	9									
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	1	1			51

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

02	SWR 10		1295	-0-	1295	91147	59	1	1224	2	N	11	2	1			125
							12	9									
*03	SWR 10		1246	-0-	1246	92393	60	1	1178	2	N	7	17	1			115
							8	9									
04	SWR 10		1203	-0-	1203	93596	60	1	1130	2	N	12	14	1			113
							13	9									
05	SWR 10		1545	-0-	1545	95141	79	1	1425	2	N	37	140	1			10
							41	9									
06	SWR 10		1480	-0-	1480	96621	82	1	1377	2	N	19					29
							21	9									
07	SWR 10		1566	-0-	1566	98187	83	1	1452	2	N	28	16	1			41
							31	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

02	SWR 10		10247	-0-	10247	557813	466	1	9706	2	N	68	182	1			3
							75	9									
03	SWR 10		10669	-0-	10669	568482	514	1	10077	2	N	71	2	1	5	8	67
							78	9									
04	SWR 10		9978	-0-	9978	578460	497	1	9414	2	N	61	5	1			123
							67	9									
05	SWR 10		9888	-0-	9888	588348	518	1	9298	2	N	65	181	1			7
							72	9									
06	SWR 10		9107	-0-	9107	597455	508	1	8540	2	N	54					61
							59	9									
07	SWR 10		9223	-0-	9223	606678	495	1	8673	2	N	50	5	1			106
							55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	36	1	641	2	N	-0-					-0-
06	690	N	309	-0-	-381	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12124	X	10713	-0-	-1411	-0-	483	1	10052	2	Y	162	94	1			193
							178	9									
03	12059	X	11329	-0-	-730	-0-	547	1	10729	2	Y	48	170	1			71
							53	9									
04	11130	X	10927	-0-	-203	-0-	538	1	10199	2	Y	173	122	1			122
							190	9									
05	11873	X	11249	-0-	-624	-0-	587	1	10539	2	Y	112	84	1			150
							123	9									
06	11160	X	10705	-0-	-455	-0-	594	1	9994	2	Y	106	142	1			114
							117	9									
07	11532	X	11394	-0-	-138	-0-	607	1	10632	2	Y	141	124	1			131
							155	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
02	20692	X	18245	-0-	-2447	-0-	827	1	17220	2	N	180	181	1			172
							198	9									
03	22909	X	19467	-0-	-3442	-0-	936	1	18344	2	N	170	184	1			158
							187	9									
04	21660	X	20241	-0-	-1419	-0-	1006	1	19059	2	N	160	192	1			126
							176	9									
05	21607	X	20075	-0-	-1532	-0-	1050	1	18849	2	N	160	192	1			94
							176	9									
06	19620	X	18314	-0-	-1306	-0-	1020	1	17164	2	N	118	179	1			33
							130	9									
07	20925	X	19118	-0-	-1807	-0-	1024	1	17922	2	N	156	14	1			175
							172	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	16	2	Y	12	12	1			20
							13	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	58	1			37
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	1	3	1			35
							1	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					35
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	307	1	6391	2	N	103	43	1			192
							113	9									
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	243	1	4771	2	N	70	201	1			61
							77	9									
04	5640	X	3828	-0-	-1812	-0-	186	1	3520	2	N	111	91	1			81
							122	9									
05	5828	X	2618	-0-	-3210	-0-	134	1	2412	2	N	65	59	1			87
							72	9									
06	5640	X	1420	-0-	-4220	-0-	76	1	1274	2	N	64					151
							70	9									
07	5828	X	1905	-0-	-3923	-0-	99	1	1734	2	N	65	77	1			139
							72	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
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	10	1	206	2	N	8	7	1			104
							9	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	3	4	1	2	8	101
							3	9									
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	62	2	N	5	7	1			99
							6	9									
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	2	N	-0-	2	1			97
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	2	N	-0-					97
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					97

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	N	64	216	1			33
							70	9									
03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	2	N	43	24	1	5	8	47
							47	9									
04	2190	X	1427	-0-	-763	-0-	68	1	1279	2	N	73	81	1			39
							80	9									
05	2263	X	1308	-0-	-955	-0-	66	1	1179	2	N	57	59	1			37
							63	9									
06	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	74	1	1251	2	N	45					82
							50	9									
07	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	69	1	1207	2	N	63	82	1			63
							69	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			38
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					38
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	1					39
							1	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					39
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					39

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	7	1	1			122
							8	9									
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	25	88	1			59
							28	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	10					69
							11	9									
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	24	1	434	2	N	13					82
							14	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	24	1	396	2	N	9					91
							10	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	24	1	429	2	N	9					100
							10	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	650	1	13539	2	N	104	176	1			19
							114	9									
03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	674	1	13206	2	N	100	1	1			118
							110	9									
04	17130	X	12157	-0-	-4973	-0-	605	1	11463	2	N	81	175	1			24
							89	9									
05	17701	X	11578	-0-	-6123	-0-	607	1	10897	2	N	67	2	1			89
							74	9									
06	15360	X	10239	-0-	-5121	-0-	571	1	9598	2	N	64					153
							70	9									
07	15841	X	11164	-0-	-4677	-0-	600	1	10502	2	N	56	180	1			29
							62	9									

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

02	4816	X	4495	-0-	-321	-0-	203	1	4234	2	Y	53	58	1			42
							58	9									
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	261	1	5111	2	Y	25	28	1			39
							28	9									
04	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	230	1	4358	2	Y	47	67	1			19
							52	9									
05	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	242	1	4342	2	Y	30	42	1			7
							33	9									
06	5220	X	4595	-0-	-625	-0-	256	1	4311	2	Y	25					32
							28	9									
07	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	248	1	4337	2	Y	30	51	1			11
							33	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1131	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	138	-0-	-30	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	R	119	-0-	-628	-0-	5	1	111	2	N	3	33	1			92
							3	9									
03	105		105	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	8	2	1	6	8	92
							9	9									
04	105		77	-0-	-28	-0-	4	1	72	2	N	1	12	1			81
							1	9									
05	105		105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-	1	1			80
06	105		2	-0-	-103	-0-	2	2			N	-0-					80
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
02	14112	X	11337	-0-	-2775	-0-	11285	3	52	9	N	47	47	8			-0-
03	15004	X	13902	-0-	-1102	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
04	13950	X	13604	-0-	-346	-0-	13604	3			N	-0-					-0-
05	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	3			N	-0-					-0-
*06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17844	3	9	9	N	8					8
07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

*08	4464	X	3636	-0-	-828	B	-0-	175	1	2454	3	N	915	915	0			222
								1007	9									
*09	4230	X	3591	-0-	-639	B	-0-	203	1	2375	3	N	921	921	0			222
								1013	9									
*10	4340	X	4024	-0-	-316	B	-0-	210	1	2699	3	N	1014	1014	0			222
								1115	9									
*11	3990	X	3618	-0-	-372	B	-0-	230	1	2434	3	N	867	76	0	561	1	452
								954	9									
*12	4123	X	3294	-0-	-829	B	-0-	280	1	1889	3	N	1023	956	0	352	1	167
								1125	9									
01	4030	X	3840	-0-	-190	B	-0-	311	1	2443	3	N	987	987	0			167
								1086	9									
02	3640	X	3586	-0-	-54	B	-0-	133	1	2468	3	N	895	895	0			167
								985	9									
03	4030	X	3836	-0-	-194	B	-0-	133	1	2656	3	N	952	952	0			167
								1047	9									
04	3720	X	3382	-0-	-338		-0-	230	1	2372	3	N	633	299	0	372	1	129
								84	5	696	9							
05	4651	X	4651	-0-	-0-		-0-	420	1	3051	3	N	990	723	1			396
								91	5	1089	9							
*06	3840	X	1611	-0-	-2229		-0-	170	1	859	3	N	529	752	1			173
								582	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968		-0-					N	210	187	1			196

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

*08	14074	X	9611	-0-	-4463	B	-0-	228	1	6741	3	N	2402	2251	0	184	1	133
								2642	9									
*09	13260	X	12066	-0-	-1194	B	-0-	380	1	8540	3	N	2860	2698	0	184	1	111
								3146	9									
*10	13702	X	11723	-0-	-1979	B	-0-	294	1	8558	3	N	2610	1872	0	743	1	106
								2871	9									
*11	12510	X	11517	-0-	-993	B	-0-	252	1	8121	3	N	2858	1003	0	1865	1	96
								3144	9									
*12	11839	X	11839	-0-	-0-	B	-0-	207	1	8675	3	N	2688	2688	0			96
								2957	9									
01	13108	X	13108	-0-	-0-	B	-0-	9707	3	3401	9	N	3092	3092	0			96
02	11842	X	11842	-0-	-0-	B	-0-	8844	3	2998	9	N	2725	2725	0			96
03	11904	X	10387	-0-	-1517	B	-0-	95	1	7125	3	N	2879	2879	0			96
								3167	9									
04	12240	X	9805	-0-	-2435	B	-0-	121	1	6468	3	N	2716	2716	0			96
								228	5	2988	9							
05	13113	X	11690	-0-	-1423		-0-	240	1	8612	3	N	2347	1778	0	557	1	108
								256	5	2582	9							
*06	12690	X	10968	-0-	-1722		-0-	385	1	8143	3	N	2218	2249	1			77
								2440	9									
07	13113	X	9424	-0-	-3689		-0-	393	1	6499	3	N	2302	2241	1			138
								2532	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283278 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 3246 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2018 - P/A 04/29/18

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

02	10920 X	6990	-0-	-3930	-0-	287	1	6388	2	N	286	379	1				129
						315	9										
03	10602 X	7079	-0-	-3523	-0-	263	1	6505	2	N	283	300	1				112
						311	9										
04	8520 X	6752	-0-	-1768	-0-	259	1	6203	2	N	264	150	1	1	8		225
						290	9										
05	8680 X	6259	-0-	-2421	-0-	306	1	5693	2	N	236	375	1	1	8		85
						260	9										
06	7500 X	6590	-0-	-910	-0-	312	1	6010	2	N	244	190	1				139
						268	9										
07	7750 X	5878	-0-	-1872	-0-	283	1	5343	2	N	229	189	1	3	8		176
						252	9										

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

02	15960 X	14362	-0-	-1598	-0-	766	1	13002	2	N	540	353	1				237
						594	9										
03	16802 X	15388	-0-	-1414	-0-	868	1	13961	2	N	508	587	1	1	8		157
						559	9										
04	15960 X	14722	-0-	-1238	-0-	832	1	13320	2	N	518	384	1	2	8		289
						570	9										
05	16461 X	14922	-0-	-1539	-0-	933	1	13437	2	N	502	564	1	2	8		225
						552	9										
06	15390 X	13436	-0-	-1954	-0-	647	1	12328	2	N	419	379	1				265
						461	9										
07	15903 X	12458	-0-	-3445	-0-	634	1	11407	2	N	379	380	1	8	8		256
						417	9										

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

02	12068 X	8654	-0-	-3414	-0-	467	1	7917	2	N	245	220	1				142
						270	9										
03	13082 X	9659	-0-	-3423	-0-	549	1	8826	2	N	258	320	1				80
						284	9										
04	12510 X	9317	-0-	-3193	-0-	532	1	8512	2	N	248	186	1	1	8		141
						273	9										
05	12927 X	8931	-0-	-3996	-0-	563	1	8115	2	N	230	191	1	1	8		179
						253	9										
06	10920 X	8256	-0-	-2664	-0-	400	1	7607	2	N	226	189	1				216
						249	9										
07	9672 X	8905	-0-	-767	-0-	454	1	8167	2	N	258	190	1	4	8		280
						284	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844 X	10481	-0-	-1363	-0-	442	1	9673	2	N	333	386	1			67
						366	9									
03	14415 X	13580	-0-	-835	-0-	512	1	12605	2	N	421	214	1	1	8	273
						463	9									
04	13950 X	12172	-0-	-1778	-0-	476	1	11300	2	N	360	533	1	1	8	99
						396	9									
05	14415 X	12510	-0-	-1905	-0-	621	1	11476	2	N	375	377	1	2	8	95
						413	9									
06	13140 X	11974	-0-	-1166	-0-	575	1	11018	2	N	346	189	1			252
						381	9									
07	13578 X	11959	-0-	-1619	-0-	582	1	10992	2	N	350	380	1	8	8	214
						385	9									

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

02	10528 X	9619	-0-	-909	-0-	418	1	8990	2	N	192	192	1			200
						211	9									
03	12090 X	11347	-0-	-743	-0-	425	1	10492	2	N	391	412	1	1	8	178
						430	9									
04	11700 X	10776	-0-	-924	-0-	417	1	9955	2	N	367	431	1	1	8	113
						404	9									
05	12090 X	11048	-0-	-1042	-0-	545	1	10106	2	N	361	375	1	1	8	98
						397	9									
06	10980 X	10699	-0-	-281	-0-	511	1	9819	2	N	335	188	1			245
						369	9									
07	11346 X	10478	-0-	-868	-0-	508	1	9610	2	N	327	377	1	3	8	192
						360	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	180	1			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					229
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	193	1			46
*06	14B2 EXT	117	-0-	117	117	14	3	103	9	N	94					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	1					141

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					125
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					125
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					125
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	251	1	11179	3	N	3743	3123	1			745
						4117	9									
*06	47501 X	47501	-0-	-0-	-0-	837	1	33787	3	N	11706	12140	1			311
						12877	9									
*07	51419 X	51419	-0-	-0-	-0-	894	1	37357	3	N	11971	11585	1			697
						13168	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	222	1	537	3	N	310	378	1			100
						341	9									
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	200	3	408	9	N	371	422	1			49
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	288	3	938	9	N	853	814	1			88
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	512	3	624	9	N	567	601	1			54
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	679	3	674	9	N	613	573	1			94
*07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	842	3	583	9	N	530	547	1			77

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	1355	1	868	3	N	343					575
						377	9									
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	1332	1	963	3	N	408	749	1			234
						449	9									
04	2430 N	1546	-0-	-884	-0-	747	1	554	3	N	223	193	1			264
						245	9									
05	2511 N	1791	-0-	-720	-0-	1318	1	473	9	N	430	389	1			305
*06	2430 N	1713	-0-	-717	-0-	1305	1	408	9	N	371	556	1			120
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1302	1	231	3	N	356	184	1			292
						392	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1222	3	317	9	N	288	374	1			143
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1324	3	N	285	184	1			244
						314	9									
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	238	372	1			110
05	1674 N	1021	-0-	-653	-0-	689	3	332	9	N	302	165	1			247
*06	1470 N	1010	-0-	-460	-0-	716	3	294	9	N	267	176	1			338
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	878	3	295	9	N	268	343	1			263

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1372	N	262	-0-	-1110	-0-	79	1	183	9	Y	166	190	1			68
03	1085	N	405	-0-	-680	-0-	80	1	150	3	Y	159	187	1			40
							175	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	76	1	668	3	Y	163					203
							179	9									
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	70	1	572	3	Y	103	182	1			124
							113	9									
*06	750	N	427	-0-	-323	-0-	94	1	252	3	Y	74	113	1			85
							81	9									
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	99	1	695	3	Y	3					88
							3	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
02	1232	N	961	-0-	-271	-0-	171	1	526	3	N	240	180	1			215
							264	9									
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	177	1	516	3	N	329	362	1			182
							362	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	207	1	723	3	N	291	367	1			106
							320	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	848	3	N	300	191	1			215
							330	9									
*06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	388	1	425	3	N	251	167	1			299
							276	9									
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	270	1	647	3	N	236	363	1			172
							260	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
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	33	1	130	3	N	201	179	1			200
							221	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	N	215	173	1			242
							237	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	451	3	N	191	192	1			241
							210	9									
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	61	1	437	3	N	178	203	1			216
							196	9									
*06	900	N	622	-0-	-278	-0-	425	3	197	9	N	179	182	1			213
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	604	3	195	9	N	177	194	1			196

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
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	560	3	107	9	N	97	186	1			106
03	775	N	588	-0-	-187	-0-	86	1	405	3	Y	88	155	1			39
							97	9									
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	86	1	283	3	Y	62	73	1			28
							68	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	249	1	1189	3	Y	58	73	1			13
							64	9									
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	257	1	1705	3	Y	64	47	1			30
							70	9									
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	244	1	1418	3	Y	93	93	1			30
							102	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 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
02	1540	X	1309	-0-	-231	-0-	892	1	417	9	N	379	372	1			290
03	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	878	1	384	9	N	349	362	1			277
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	888	1	592	3	N	327	375	1			229
							360	9									
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	985	1	2825	3	N	342	376	1			195
							376	9									
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	939	1	2093	3	N	307	187	1			315
							338	9									
07	1891	X	1440	-0-	-451	-0-	984	1	127	3	N	299	378	1			236
							329	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

02	420	X	409	-0-	-11	-0-	73	1	336	9	Y	305	209	1			181
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	99	1	364	9	Y	331	293	1			219
04	360	X	306	-0-	-54	-0-	95	1	211	9	Y	192	315	1			96
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	109	1	288	3	Y	267	214	1			149
							294	9									
*06	660	X	311	-0-	-349	-0-	60	1	251	9	Y	228	342	1			35
*07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	128	1	386	3	Y	258	194	1			99
							284	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	484	1	164	3	N	319	336	1			408
							351	9									
03	1581	N	889	-0-	-692	-0-	437	1	107	3	N	314	374	1			348
							345	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	245	1	297	3	N	284	350	1			282
							312	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	554	1	453	3	N	422	317	1			387
							464	9									
*06	930	N	386	-0-	-544	-0-	107	1	182	3	N	88	178	1			297
							97	9									
07	868	N	501	-0-	-367	-0-	278	3	223	9	N	203	168	1			332

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
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	1					129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036 N	989	-0-	-47	-0-	111	1	689	3	N	172	165	1			176
						189	9									
03	1085 N	661	-0-	-424	-0-	459	3	202	9	N	184	147	1			213
04	1410 N	533	-0-	-877	-0-	328	3	205	9	N	186	191	1			208
05	1457 N	977	-0-	-480	-0-	337	1	445	3	N	177	203	1			182
						195	9									
*06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	316	1	1925	3	N	200	187	1			195
						220	9									
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	269	1	881	3	N	161	177	1			179
						177	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

02	2800 N	3072	-0-	272	272	1232	1	1391	3	N	408	184	1			428
						449	9									
03	3040 N	2768	-0-	-272	-0-	1298	1	1407	3	N	57	179	1			306
						63	9									
04	3000 N	3335	-0-	335	335	1320	1	1774	3	N	219	360	1			165
						241	9									
05	2471 X	2136	-0-	-335	-0-	1364	1	552	3	N	200	190	1			175
						220	9									
*06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1318	1	235	9	N	214	174	1			215
*07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1364	1	10	3	N	193	172	1			236
						212	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

02	420 N	306	-0-	-114	-0-	36	1	270	9	N	245	381	1			122
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	129	1	97	3	N	236	189	1			169
						260	9									
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	147	1	356	3	N	221	183	1			207
						243	9									
05	465 N	281	-0-	-184	-0-	86	1	195	9	N	177	191	1			193
*06	720 N	391	-0-	-329	-0-	104	1	54	3	N	212	191	1			214
						233	9									
07	775 N	509	-0-	-266	-0-	121	1	176	3	N	193	193	1			214
						212	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 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
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	717	1	431	3	N	383	365	1			642
							421	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	727	1	266	3	N	378	548	1			472
							416	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	519	1	828	3	N	397	361	1			508
							437	9									
05	1736	N	917	-0-	-819	-0-	492	1	425	9	N	386	734	1			160
*06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	521	1	378	3	N	386	183	1			363
							425	9									
07	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	528	1	571	3	N	369	512	1			220
							406	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	434	1	1278	3	N	242	182	1			256
							266	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	527	1	1535	3	N	255	353	1			158
							281	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	510	1	1480	3	N	246	193	1			211
							271	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	527	1	1525	3	N	240	334	1			117
							264	9									
*06	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	510	1	1470	3	N	230	177	1			170
							253	9									
07	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	527	1	1455	3	N	230	167	1			233
							253	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	1591	-0-	-2273	-0-	1120	1	44	3	N	388	364	1			504
							427	9									
03	4278	X	1781	-0-	-2497	-0-	1159	1	333	3	N	263	349	1			418
							289	9									
04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	1200	1	546	3	N	288	376	1			330
							317	9									
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1223	1	669	3	N	282	371	1			241
							310	9									
*06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1200	1	647	3	N	259	187	1			313
							285	9									
07	2139	X	1971	-0-	-168	-0-	1240	1	454	3	N	252	365	1			200
							277	9									

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	135	-0-	135	135	124	3	11	9	N	10					68
03	14B2	EXT	38	-0-	38	173	38	3			N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					68
*06	230	X	57	-0-	-173	-0-	57	3			N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8708	X	6821	-0-	-1887	-0-	535 580	1 9	5706	3	Y	527	577	1			219
03	9548	X	6727	-0-	-2821	-0-	316 259	1 9	6152	3	Y	235	274	1			180
04	9240	X	6227	-0-	-3013	-0-	101 355	1 9	5771	3	Y	323	395	1			108
05	9269	X	6230	-0-	-3039	-0-	26 342	1 9	5862	3	Y	311	254	1			165
*06	7530	X	5799	-0-	-1731	-0-	10 272	1 9	5517	3	Y	247	256	1			156
07	7564	X	6352	-0-	-1212	-0-	12 315	1 9	6025	3	Y	286	266	1			176

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
02	2212	X	1323	-0-	-889	-0-	347 255	1 9	721	3	N	232	374	1			238
03	2170	X	1733	-0-	-437	-0-	553 347	1 9	833	3	N	315	191	1			362
04	1980	X	1687	-0-	-293	-0-	567 301	1 9	819	3	N	274	373	1			263
05	1829	X	1647	-0-	-182	-0-	532 303	1 9	812	3	N	275	363	1			175
*06	1770	X	1489	-0-	-281	-0-	602 242	1 9	645	3	N	220	177	1			218
07	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	605 272	1 9	692	3	N	247	173	1			292

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					168
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					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

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
04	0 X	-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

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344 X	1117	-0-	-227	-0-	758	1	85	3	N	249	182	1			423
						274	9									
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	680	1	141	3	N	253	366	1			310
						278	9									
04	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	635	1	473	3	N	104	184	1			230
						114	9									
05	1333 X	1257	-0-	-76	-0-	684	1	325	3	N	225	183	1			272
						248	9									
*06	1200 X	791	-0-	-409	-0-	656	1	135	9	N	123	183	1			212
*07	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	698	1	323	3	N	251	177	1			286
						276	9									

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	212	195	1			142
03	868 N	243	-0-	-625	-0-	19	1	224	9	N	204	175	1			171
04	420 N	237	-0-	-183	-0-	34	1	10	3	N	175	178	1			168
						193	9									
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	58	1	232	9	N	211	190	1			189
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	195	1	239	9	N	217	188	1			218
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	453	1	235	9	N	214	375	1			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1371	-0-	-1625	-0-	375 395	1 9	601	3	Y	359	448	1			199
03	2604	X	1404	-0-	-1200	-0-	444 318	1 9	642	3	Y	289	313	1			175
04	2130	X	1947	-0-	-183	-0-	520 330	1 9	1097	3	Y	300	377	1			98
05	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	703 237	1 9	968	3	Y	215	235	1			78
*06	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	1039 211	1 9	163	3	Y	192	189	1			81
07	2015	X	1601	-0-	-414	-0-	934 233	1 9	434	3	Y	212	201	1			92

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	655 773	1 9	7754	3	Y	703	719	1			215
03	9858	X	7162	-0-	-2696	-0-	541 608	1 9	6013	3	Y	553	662	1			106
04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	705 993	1 9	8824	3	Y	903	870	1			139
05	9858	X	9795	-0-	-63	-0-	804 912	1 9	8079	3	Y	829	690	1			278
*06	9540	X	6113	-0-	-3427	-0-	543 597	1 9	4973	3	Y	543	729	1			92
07	9858	X	7797	-0-	-2061	-0-	648 689	1 9	6460	3	Y	626	543	1			175

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	534 458	1 9	5924	3	Y	416	491	1			278
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	472 512	1 9	6488	3	Y	465	591	1			152
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	434 417	1 9	5318	3	Y	379	395	1			136
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	499 380	1 9	4687	3	Y	345	371	1			110
*06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	496 490	1 9	4837	3	Y	445	288	1			267
*07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	676 331	1 9	5494	3	Y	301	462	1			106

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
02	10444	X	7646	-0-	-2798	-0-	1232 915	1 9	5499	3	N	832	764	1			247
03	11532	X	9027	-0-	-2505	-0-	1362 950	1 9	6715	3	N	864	881	1			230
04	11160	X	8125	-0-	-3035	-0-	1162 857	1 9	6106	3	N	779	743	1			266
05	10013	X	8125	-0-	-1888	-0-	1361 842	1 9	5922	3	N	765	764	1			267
*06	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	1320 805	1 9	6436	3	N	732	594	1			405
07	9021	X	8486	-0-	-535	-0-	1361 813	1 9	6312	3	N	739	509	1			635

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908 X	4106	-0-	-1802	-0-	587	1	3049	3	Y	427	507	1			97
						470	9									
03	6541 X	4848	-0-	-1693	-0-	672	1	3614	3	Y	511	496	1			112
						562	9									
04	6330 X	4627	-0-	-1703	-0-	579	1	3536	3	Y	465	486	1			91
						512	9									
05	5177 X	4896	-0-	-281	-0-	559	1	3882	3	Y	414	398	1			107
						455	9									
*06	5190 X	4285	-0-	-905	-0-	560	1	3279	3	Y	405	351	1			161
						446	9									
07	5239 X	5177	-0-	-62	-0-	666	1	4024	3	Y	443	463	1			141
						487	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

02	6636 X	5200	-0-	-1436	-0-	773	1	3620	3	Y	562	462	1			443
						189	4	618	9							
03	6913 X	4773	-0-	-2140	-0-	849	1	3445	3	Y	435	687	1			191
						479	9									
04	6300 X	4820	-0-	-1480	-0-	1003	1	3384	3	Y	394	407	1			178
						433	9									
05	6510 X	5318	-0-	-1192	-0-	819	1	3892	3	Y	552	603	1			127
						607	9									
*06	5580 X	5191	-0-	-389	-0-	607	1	4105	3	Y	435	356	1			206
						479	9									
07	5766 X	5357	-0-	-409	-0-	699	1	4060	3	Y	544	573	1			177
						598	9									

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

02	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	1264	1	6301	3	Y	506	451	1			399
						270	4	557	9							
03	8277 X	7883	-0-	-394	-0-	1410	1	6066	3	Y	370	606	1			163
						407	9									
04	8010 X	7557	-0-	-453	-0-	1588	1	5495	3	Y	431	399	1			195
						474	9									
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	1342	1	6428	3	Y	471	558	1			108
						518	9									
*06	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1079	1	7255	3	Y	375	306	1			177
						413	9									
*07	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	1214	1	7051	3	Y	613	591	1			199
						674	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	662	1	3277	3	Y	1019	976	1			241
							1121	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	650	1	2930	3	Y	993	1048	1			186
							1092	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	653	1	2734	3	Y	996	922	1			260
							1096	9									
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	706	1	3022	3	Y	1051	1149	1			162
							1156	9									
*06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	634	1	2858	3	Y	974	806	1			330
							1071	9									
*07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	625	1	2659	3	Y	893	1079	1			144
							982	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					377
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					377
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					259
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1050	1	6315	3	Y	729	742	1			220
							802	9									
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	896	1	6249	3	Y	752	935	1			37
							827	9									
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	545	1	4799	3	Y	720	555	1			202
							792	9									
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	602	1	4913	3	Y	704	730	1			176
							774	9									
*06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	581	1	4868	3	Y	633	604	1			205
							696	9									
07	6076	X	5529	-0-	-547	-0-	601	1	4204	3	Y	658	702	1			161
							724	9									

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	134	1	712	3	Y	171	170	1			71
							188	9									
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	79	1	815	3	Y	88	92	1			67
							97	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	22	1	1276	3	Y	141	161	1			47
							155	9									
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	5	1	1051	3	Y	87	88	1			46
							96	9									
*06	1140	N	575	-0-	-565	-0-	1	1	463	3	Y	101	83	1			64
							111	9									
07	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	2	1	977	3	Y	61	88	1			37
							67	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	575	1	6380	3	Y	751	850	1			384
							826	9									
03	8556	X	8520	-0-	-36	-0-	517	1	7031	3	Y	884	1159	1			109
							972	9									
04	8280	X	8058	-0-	-222	-0-	536	1	6567	3	Y	868	774	1			203
							955	9									
05	8556	X	7747	-0-	-809	-0-	659	1	6180	3	Y	825	809	1			219
							908	9									
*06	8280	X	7346	-0-	-934	-0-	624	1	6001	3	Y	655	621	1			253
							721	9									
07	8556	X	7294	-0-	-1262	-0-	717	1	5825	3	Y	684	577	1			360
							752	9									

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

02	11004	X	10852	-0-	-152	-0-	845	1	9266	3	N	674	938	1			337
							741	9									
03	12183	X	11318	-0-	-865	-0-	718	1	9826	3	N	704	924	1			117
							774	9									
04	11790	X	10186	-0-	-1604	-0-	716	1	8789	3	N	619	378	1			358
							681	9									
05	12183	X	10692	-0-	-1491	-0-	964	1	9056	3	N	611	727	1			242
							672	9									
*06	11640	X	10106	-0-	-1534	-0-	913	1	8586	3	N	552	709	1			85
							607	9									
07	12028	X	9061	-0-	-2967	-0-	922	1	7488	3	N	592	359	1			318
							651	9									

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

02	12096	X	11512	-0-	-584	-0-	1087	1	9313	3	Y	1011	954	1			333
							1112	9									
03	13392	X	10762	-0-	-2630	-0-	853	1	8869	3	Y	945	1163	1			115
							1040	9									
04	12960	X	8797	-0-	-4163	-0-	561	1	7375	3	Y	783	797	1			101
							861	9									
05	13392	X	8927	-0-	-4465	-0-	570	1	7567	3	Y	718	667	1			152
							790	9									
*06	12960	X	7881	-0-	-5079	-0-	567	1	6574	3	Y	673	632	1			193
							740	9									
07	12741	X	8049	-0-	-4692	-0-	482	1	6867	3	Y	636	690	1			139
							700	9									

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

02	7560	X	5420	-0-	-2140	-0-	423	1	4571	3	Y	387	449	1			259
							426	9									
03	8370	X	5707	-0-	-2663	-0-	367	1	4923	3	Y	379	514	1			124
							417	9									
04	8100	X	5395	-0-	-2705	-0-	379	1	4640	3	Y	342	343	1			123
							376	9									
05	6076	X	5141	-0-	-935	-0-	462	1	4334	3	Y	314	337	1			100
							345	9									
*06	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	390	1	3759	3	Y	334	234	1			200
							367	9									
*07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	676	1	5489	3	Y	299	394	1			105
							329	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	490	1	2275	3	Y	975	955	1			176
							1073	9									
03	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	563	1	2587	3	Y	1070	925	1			321
							1177	9									
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	583	1	2994	3	Y	1090	1114	1			297
							1199	9									
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	602	1	3246	3	Y	985	1178	1			104
							1084	9									
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	471	1	3214	3	Y	992	837	1			259
							1091	9									
07	4805	X	3790	-0-	-1015	-0-	413	1	2647	3	Y	664	797	1			126
							730	9									

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	648	1	3076	3	Y	1295	1243	1			234
							1425	9									
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	718	1	3314	3	Y	1347	1176	1			405
							1482	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	621	1	3186	3	Y	1146	1239	1			312
							1261	9									
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	637	1	3440	3	Y	1034	1237	1			109
							1137	9									
*06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	511	1	3499	3	Y	1076	904	1			281
							1184	9									
07	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	538	1	3450	3	Y	859	977	1			163
							945	9									

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2974	-0-	-1254	-0-	400	1	1699	3	Y	795	805	1			143
							875	9									
03	4681	X	3746	-0-	-935	-0-	497	1	2193	3	Y	960	815	1			288
							1056	9									
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	666	1	3415	3	Y	1242	1192	1			338
							1366	9									
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	674	1	3630	3	Y	1102	1324	1			116
							1212	9									
*06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	533	1	3509	3	Y	1113	938	1			291
							1224	9									
*07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	574	1	3678	3	Y	914	1031	1			174
							1005	9									

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
02	11452	X	10325	-0-	-1127	-0-	794	1	8010	3	Y	1383	1330	1			241
							1521	9									
03	12679	X	11368	-0-	-1311	-0-	892	1	8811	3	Y	1514	1300	1			455
							1665	9									
04	12270	X	10159	-0-	-2111	-0-	860	1	7861	3	Y	1307	1623	1			139
							1438	9									
05	12679	X	10194	-0-	-2485	-0-	727	1	7991	3	Y	1342	1272	1			209
							1476	9									
*06	11160	X	10142	-0-	-1018	-0-	808	1	7889	3	Y	1314	1253	1			270
							1445	9									
07	11439	X	9854	-0-	-1585	-0-	853	1	7581	3	Y	1291	1292	1			269
							1420	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	1027	1	1645	3	Y	276	286	1			164
							106	4	304	9							
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	1091	1	1868	3	Y	305	267	1			202
							336	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	1029	1	1900	3	Y	289	347	1			144
							318	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	894	1	2322	3	Y	272	264	1			152
							299	9									
*06	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	787	1	1345	3	Y	227	344	1			35
							250	9									
*07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	905	1	2716	3	Y	292	215	1			112
							321	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
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1259	1	2307	3	Y	188	228	1			112
							145	4	207	9							
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	1171	1	2896	3	Y	193	177	1			128
							212	9									
04	4140	X	3526	-0-	-614	-0-	1102	1	2136	3	Y	262	259	1			131
							288	9									
05	4278	X	3656	-0-	-622	-0-	980	1	2459	3	Y	197	218	1			110
							217	9									
*06	4140	X	4040	-0-	-100	-0-	961	1	2941	3	Y	125	216	1			19
							138	9									
07	4278	X	3254	-0-	-1024	-0-	759	1	2288	3	Y	188	135	1			72
							207	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
02	22764	X	17989	-0-	-4775	-0-	420	1	14500	3	N	2790	442	0	2006	1	543
							3069	9									
03	23653	X	18215	-0-	-5438	-0-	1257	1	13801	3	N	2870	3060	1			353
							3157	9									
04	20490	X	16550	-0-	-3940	-0-	958	1	12601	3	N	2719	2891	1			181
							2991	9									
05	19437	X	16444	-0-	-2993	-0-	953	1	12653	3	N	2580	2420	1			341
							2838	9									
*06	19260	X	16543	-0-	-2717	-0-	998	1	12918	3	N	2388	2405	1			324
							2627	9									
07	19902	X	15170	-0-	-4732	-0-	835	1	11894	3	N	2219	2214	1			329
							2441	9									

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	1655	1	14256	3	N	3201	3431	1			234
							3521	9									
03	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	1449	1	15901	3	N	3292	3251	1			275
							3621	9									
04	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	1118	1	14713	3	N	2892	3062	1			105
							3181	9									
05	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	895	1	11882	3	N	2295	2041	1			359
							2525	9									
*06	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	904	1	11238	3	N	2410	2393	1			376
							2651	9									
*07	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	955	1	13597	3	N	3060	2973	1			463
							3366	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	8333	-0-	-879	-0-	884	1	6397	3	Y	956	1106	1			366
							1052	9									
03	10199	X	8700	-0-	-1499	-0-	1020	1	6618	3	Y	965	1193	1			138
							1062	9									
04	9870	X	9623	-0-	-247	-0-	874	1	7598	3	Y	1046	837	1			347
							1151	9									
05	10199	X	8672	-0-	-1527	-0-	710	1	6964	3	Y	907	1127	1			127
							998	9									
*06	9210	X	7993	-0-	-1217	-0-	680	1	6368	3	Y	859	822	1			164
							945	9									
07	9951	X	7812	-0-	-2139	-0-	678	1	6221	3	Y	830	721	1			273
							913	9									

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	913	1	6624	3	Y	986	1129	1			378
							1085	9									
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	1052	1	6692	3	Y	974	1212	1			140
							1071	9									
04	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	782	1	6790	3	Y	938	766	1			312
							1032	9									
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	684	1	6703	3	Y	874	1064	1			122
							961	9									
*06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	681	1	6183	3	Y	862	819	1			165
							948	9									
07	7967	X	7571	-0-	-396	-0-	656	1	6026	3	Y	808	707	1			266
							889	9									

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2737	-0-	-1267	-0-	306	1	1820	3	N	555	748	1			327
							611	9									
03	4185	X	2588	-0-	-1597	-0-	821	1	1258	3	N	463	556	1			234
							509	9									
04	4050	X	992	-0-	-3058	-0-	591	1	225	3	N	160	179	1			215
							176	9									
05	4123	X	359	-0-	-3764	-0-	253	1	106	9	N	96	183	1			128
*06	2940	X	668	-0-	-2272	-0-	538	1	9	3	N	110					238
							121	9									
07	3038	X	1119	-0-	-1919	-0-	362	1	538	3	N	199	178	1			259
							219	9									

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
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	1153	1	11045	3	Y	2522	2461	1			411
							2774	9									
03	21762	X	17465	-0-	-4297	-0-	1430	1	12944	3	Y	2810	2836	1			385
							3091	9									
04	21060	X	12428	-0-	-8632	-0-	1254	1	8825	3	Y	2135	1999	1			521
							2349	9									
05	21762	X	16586	-0-	-5176	-0-	1514	1	12050	3	Y	2747	3119	1			149
							3022	9									
*06	19740	X	15067	-0-	-4673	-0-	1331	1	10946	3	Y	2536	2196	1			489
							2790	9									
07	17453	X	14115	-0-	-3338	-0-	1330	1	10075	3	Y	2464	2609	1			344
							2710	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 #: 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
02	7056	X	5568	-0-	-1488	-0-	693	1	4041	3	Y	540	533	1			266
							240	4	594	9							
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1632	1	5389	3	Y	726	681	1			311
							799	9									
04	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	520	1	6045	3	Y	644	811	1			144
							708	9									
05	7440	X	5795	-0-	-1645	-0-	421	1	4733	3	Y	583	551	1			176
							641	9									
*06	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	481	1	5554	3	Y	589	579	1			186
							648	9									
07	7812	X	4441	-0-	-3371	-0-	399	1	3425	3	Y	561	546	1			201
							617	9									

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	873	1	3942	3	Y	1329	1625	1			167
							1462	9									
03	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	754	1	3217	3	Y	1065	1103	1			129
							1172	9									
04	5250	X	3622	-0-	-1628	-0-	580	1	2228	3	Y	740	748	1			121
							814	9									
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	942	1	4536	3	Y	1509	1361	1			269
							1660	9									
*06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	856	1	4360	3	Y	1339	1215	1			393
							1473	9									
*07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	824	1	4110	3	Y	1332	1489	1			236
							1465	9									

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

02	11760	X	10784	-0-	-976	-0-	808	1	8880	3	Y	996	1170	1			509
							1096	9									
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	802	1	10757	3	Y	1355	1697	1			167
							1491	9									
04	12600	X	11684	-0-	-916	-0-	785	1	9625	3	Y	1158	1054	1			271
							1274	9									
05	13020	X	11836	-0-	-1184	-0-	1011	1	9497	3	Y	1207	1157	1			321
							1328	9									
*06	12600	X	11221	-0-	-1379	-0-	977	1	9192	3	Y	956	907	1			370
							1052	9									
07	13020	X	5308	-0-	-7712	-0-	515	1	4202	3	Y	537	624	1			283
							591	9									

LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	738	1	6830	3	Y	1608	1530	1			262
							1769	9									
03	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	845	1	7338	3	Y	1734	1759	1			237
							1907	9									
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	985	1	6830	3	Y	1705	1526	1			416
							1876	9									
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	867	1	6882	3	Y	1569	1900	1			85
							1726	9									
*06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	849	1	6650	3	Y	1619	1392	1			312
							1781	9									
*07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	872	1	6598	3	Y	1611	1698	1			225
							1772	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	431	1	1691	3	Y	658	842	1			83
							724	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	522	1	2102	3	Y	754	746	1			91
							829	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	589	1	2246	3	Y	765	731	1			125
							842	9									
05	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	353	1	1699	3	Y	560	585	1			100
							616	9									
*06	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	322	1	1358	3	Y	506	457	1			149
							557	9									
07	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	336	1	1680	3	Y	546	598	1			97
							601	9									

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	407	1	1519	3	Y	625	800	1			79
							688	9									
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	453	1	1687	3	Y	627	630	1			76
							690	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	457	1	1745	3	Y	599	577	1			98
							659	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	381	1	1832	3	Y	603	594	1			107
							663	9									
*06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	359	1	1513	3	Y	566	507	1			166
							623	9									
*07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	363	1	1808	3	Y	583	646	1			103
							641	9									

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

02	12628	X	904	-0-	-11724	-0-	97	1	632	3	Y	159	217	1			81
							175	9									
03	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	1147	1	16026	3	Y	2147	1963	1			265
							2362	9									
04	13530	X	10186	-0-	-3344	-0-	672	1	8294	3	Y	1109	1114	1			260
							1220	9									
05	12307	X	877	-0-	-11430	-0-	68	1	638	3	Y	155	374	1			41
							171	9									
*06	13530	X	176	-0-	-13354	-0-	58	1	118	9	Y	107	107	1			41
07	13981	X	483	-0-	-13498	-0-	49	1	394	3	Y	36	58	1			19
							40	9									

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

02	5180	X	3719	-0-	-1461	-0-	345	1	2761	3	Y	408	414	1			201
							164	4	449	9							
03	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	718	1	3589	3	Y	502	488	1			215
							552	9									
04	5550	X	3461	-0-	-2089	-0-	235	1	2724	3	Y	456	569	1			102
							502	9									
05	5735	X	4111	-0-	-1624	-0-	292	1	3306	3	Y	466	427	1			141
							513	9									
*06	5550	X	5027	-0-	-523	-0-	357	1	4197	3	Y	430	435	1			136
							473	9									
07	4867	X	3462	-0-	-1405	-0-	311	1	2666	3	Y	441	419	1			158
							485	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3024	-0-	-1568	-0-	2053	3	971	9	N	883	934	1			318
03	4867	X	2150	-0-	-2717	-0-	255	1	963	3	N	847	757	1			408
							932	9									
04	4710	X	1955	-0-	-2755	-0-	277	1	781	3	N	815	757	1			466
							897	9									
05	4867	X	2491	-0-	-2376	-0-	423	1	1058	3	N	918	932	1			452
							1010	9									
*06	3930	X	3393	-0-	-537	-0-	554	1	1557	3	N	1165	1083	1			534
							1282	9									
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	666	1	2938	3	N	1367	1696	1			205
							1504	9									

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

02	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1006	1	11717	3	Y	1199	1158	1			366
							1319	9									
03	15066	X	14666	-0-	-400	-0-	1083	1	12289	3	Y	1176	1317	1			225
							1294	9									
04	14580	X	13543	-0-	-1037	-0-	909	1	11409	3	Y	1114	1168	1			171
							1225	9									
05	15066	X	12546	-0-	-2520	-0-	1030	1	10398	3	Y	1016	847	1			340
							1118	9									
*06	14580	X	13096	-0-	-1484	-0-	1079	1	10960	3	Y	961	1138	1			163
							1057	9									
07	15066	X	12062	-0-	-3004	-0-	1011	1	9940	3	Y	1010	891	1			282
							1111	9									

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

02	8764	X	8173	-0-	-591	-0-	244	1	7038	3	Y	810	1296	1			307
							891	9									
03	9703	X	9018	-0-	-685	-0-	137	1	7642	3	Y	1126	1270	1			163
							1239	9									
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	542	1	8243	3	Y	1250	1079	1			334
							1375	9									
05	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	670	1	9029	3	Y	1160	1207	1			287
							1276	9									
*06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	794	1	8582	3	Y	1091	1180	1			198
							1200	9									
07	9703	X	9617	-0-	-86	-0-	792	1	7699	3	Y	1024	1035	1			187
							1126	9									

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	845	1	6140	3	Y	898	916	1			288
							988	9									
03	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	924	1	6022	3	Y	849	826	1			311
							934	9									
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	762	1	6580	3	Y	923	985	1			249
							1015	9									
05	8339	X	5760	-0-	-2579	-0-	478	1	4663	3	Y	563	626	1			186
							619	9									
*06	8070	X	6303	-0-	-1767	-0-	521	1	5127	3	Y	595	648	1			133
							655	9									
07	8339	X	6660	-0-	-1679	-0-	582	1	5288	3	Y	718	658	1			193
							790	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	8392	-0-	8392	83016	665	1	6870	3	Y	779	749	1			131
						857	9									
03	SHUT IN	8948	-0-	8948	91964	738	1	7355	3	Y	777	774	1			134
						855	9									
04	SHUT IN	8652	-0-	8652	100616	745	1	7060	3	Y	770	772	1			132
						847	9									
05	109227 X	8611	-0-	-100616	-0-	629	1	7157	3	Y	750	776	1			106
						825	9									
*06	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	690	1	6574	3	Y	652	664	1			94
						717	9									
07	8742 X	8287	-0-	-455	-0-	727	1	6845	3	Y	650	576	1			168
						715	9									

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

02	10780 X	6916	-0-	-3864	-0-	543	1	5668	3	Y	641	619	1			108
						705	9									
03	11935 X	7664	-0-	-4271	-0-	624	1	6311	3	Y	663	656	1			115
						729	9									
04	11550 X	7947	-0-	-3603	-0-	683	1	6494	3	Y	700	695	1			120
						770	9									
05	9858 X	7837	-0-	-2021	-0-	572	1	6513	3	Y	684	708	1			96
						752	9									
*06	7980 X	6871	-0-	-1109	-0-	574	1	5699	3	Y	544	562	1			78
						598	9									
07	8215 X	5080	-0-	-3135	-0-	445	1	4170	3	Y	423	392	1			109
						465	9									

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

02	15344 X	12384	-0-	-2960	-0-	933	1	10285	3	Y	1060	1030	1			178
						1166	9									
03	16988 X	10811	-0-	-6177	-0-	885	1	8881	3	Y	950	964	1			164
						1045	9									
04	16440 X	11155	-0-	-5285	-0-	958	1	9162	3	Y	941	944	1			161
						1035	9									
05	16740 X	13691	-0-	-3049	-0-	1000	1	11346	3	Y	1223	1212	1			172
						1345	9									
*06	14730 X	11528	-0-	-3202	-0-	959	1	9610	3	Y	872	919	1			125
						959	9									
07	13702 X	11460	-0-	-2242	-0-	1006	1	9485	3	Y	881	778	1			228
						969	9									

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

02	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	1055	1	9088	3	Y	706	692	1			233
						777	9									
03	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	893	1	9424	3	Y	890	1014	1			109
						979	9									
04	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	694	1	9121	3	Y	886	880	1			115
						975	9									
05	10850 X	10805	-0-	-45	-0-	688	1	9129	3	Y	898	823	1			190
						988	9									
*06	10500 X	9671	-0-	-829	-0-	679	1	8224	3	Y	698	688	1			200
						768	9									
07	10850 X	9799	-0-	-1051	-0-	586	1	8351	3	Y	784	813	1			171
						862	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	9396	-0-	-544	-0-	674	1	7844	3	Y	798	785	1			244
							878	9									
03	11005	X	10593	-0-	-412	-0-	780	1	8812	3	Y	910	980	1			174
							1001	9									
04	10650	X	10141	-0-	-509	-0-	681	1	8519	3	Y	855	898	1			131
							941	9									
05	10695	X	7841	-0-	-2854	-0-	641	1	6487	3	Y	648	562	1			217
							713	9									
*06	10110	X	8782	-0-	-1328	-0-	726	1	7286	3	Y	700	798	1			119
							770	9									
07	10602	X	9912	-0-	-690	-0-	833	1	8193	3	Y	805	699	1			225
							886	9									

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

02	3444	X	2798	-0-	-646	-0-	366	1	1658	3	N	704	541	1			331
							774	9									
03	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	414	1	1794	3	N	712	850	1			193
							783	9									
04	3720	X	2450	-0-	-1270	-0-	400	1	1408	3	N	584	533	1			244
							642	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	423	1	2229	3	N	859	946	1			157
							945	9									
*06	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	424	1	1750	3	N	713	567	1			303
							784	9									
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	422	1	1983	3	N	698	911	1			90
							768	9									

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

02	4032	X	2031	-0-	-2001	-0-	1576	3	455	9	N	414	571	1			213
03	4743	X	1060	-0-	-3683	-0-	1	1	760	3	N	272	179	1			306
							299	9									
04	4590	X	1462	-0-	-3128	-0-	1211	3	251	9	N	228	194	1			340
05	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	3289	3	691	9	N	628	730	1			238
*06	3600	X	2765	-0-	-835	-0-	2278	3	487	9	N	443	524	1			157
*07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2085	3	472	9	N	429	368	1			218

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

02	9688	X	9289	-0-	-399	-0-	954	1	7234	3	Y	1001	1019	1			321
							1101	9									
03	10726	X	9640	-0-	-1086	-0-	1113	1	7413	3	Y	1013	963	1			371
							1114	9									
04	10380	X	9062	-0-	-1318	-0-	827	1	7139	3	Y	996	1099	1			268
							1096	9									
05	10726	X	7504	-0-	-3222	-0-	624	1	6106	3	Y	704	740	1			232
							774	9									
*06	9960	X	5914	-0-	-4046	-0-	539	1	4664	3	Y	646	734	1			144
							711	9									
07	10292	X	5369	-0-	-4923	-0-	470	1	4265	3	Y	576	565	1			155
							634	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
02	7364	X	5935	-0-	-1429	-0-	5293	3	642	9	N	584	567	1			257
03	8153	X	6812	-0-	-1341	-0-	135	1	5963	3	N	649	752	1			154
							714	9									
04	6990	X	5594	-0-	-1396	-0-	47	1	5054	3	N	448	372	1			230
							493	9									
05	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	86	1	5810	3	N	560	569	1			221
							616	9									
*06	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	327	1	5464	3	N	522	553	1			190
							574	9									
07	6820	X	5893	-0-	-927	-0-	283	1	5040	3	N	518	543	1			165
							570	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

02	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1546	1	10718	3	Y	984	897	1			224
							1082	9									
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	1284	1	8846	3	Y	845	884	1			185
							930	9									
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	1104	1	8560	3	Y	683	735	1			133
							751	9									
05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	1157	1	8076	3	Y	830	749	1			214
							913	9									
*06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1103	1	8034	3	Y	686	628	1			272
							755	9									
*07	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	1335	1	8055	3	Y	927	905	1			294
							1020	9									

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	549	1	3176	3	Y	427	462	1			97
							470	9									
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	626	1	3598	3	Y	513	498	1			112
							564	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	534	1	3222	3	Y	455	478	1			89
							501	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	446	1	3083	3	Y	331	335	1			85
							364	9									
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	485	1	2674	3	Y	368	307	1			146
							405	9									
07	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	342	1	2082	3	Y	219	295	1			70
							241	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	776	1	5168	3	Y	851	802	1			314
							936	9									
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	801	1	5204	3	Y	820	1040	1			94
							902	9									
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	686	1	5078	3	Y	774	759	1			109
							851	9									
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	779	1	5183	3	Y	868	821	1			156
							955	9									
*06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	787	1	5586	3	Y	790	595	1			351
							869	9									
*07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	929	1	5247	3	Y	882	1088	1			145
							970	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
02	4088 X	3763	-0-	-325	-0-	968	1	2182	3	N	557	544	1			415
						613	9									
03	4526 X	3714	-0-	-812	-0-	1003	1	2088	3	N	566	533	1			448
						623	9									
04	4140 X	3626	-0-	-514	-0-	1079	1	1913	3	N	576	634	1			390
						634	9									
05	4278 X	3816	-0-	-462	-0-	1246	1	1994	3	N	524	549	1			365
						576	9									
*06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1191	1	2056	3	N	719	554	1			530
						791	9									
07	4154 X	2882	-0-	-1272	-0-	946	1	1531	3	N	368	565	1			333
						405	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

02	4676 X	4651	-0-	-25	-0-	243	1	3819	3	N	535	554	1			165
						589	9									
03	5053 X	4799	-0-	-254	-0-	301	1	3917	3	N	528	560	1			133
						581	9									
04	4620 X	4207	-0-	-413	-0-	79	1	3599	3	N	481	380	1			234
						529	9									
05	5053 X	4268	-0-	-785	-0-	3754	3	514	9	N	467	573	1			128
*06	4980 X	4506	-0-	-474	-0-	126	1	3884	3	N	451	380	1			199
						496	9									
07	5146 X	4986	-0-	-160	-0-	290	1	4233	3	N	421	382	1			238
						463	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

02	9884 X	7768	-0-	-2116	-0-	415	1	6507	3	N	769	755	1			473
						846	9									
03	10943 X	8418	-0-	-2525	-0-	522	1	6965	3	N	846	937	1			382
						931	9									
04	9120 X	5907	-0-	-3213	-0-	112	1	5083	3	N	647	702	1			327
						712	9									
05	8618 X	6149	-0-	-2469	-0-	5497	3	652	9	N	593	572	1			348
*06	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	285	1	8514	3	N	948	746	1			550
						1043	9									
07	8587 X	8443	-0-	-144	-0-	484	1	7062	3	N	815	1115	1			250
						897	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

02	13076 X	9635	-0-	-3441	-0-	359	1	8377	3	N	817	988	1			324
						899	9									
03	14167 X	7687	-0-	-6480	-0-	306	1	6773	3	N	553	768	1			109
						608	9									
04	12090 X	6918	-0-	-5172	-0-	333	1	6036	3	N	499	488	1			120
						549	9									
05	12338 X	9659	-0-	-2679	-0-	352	1	8671	3	N	578	504	1			194
						636	9									
*06	11940 X	8686	-0-	-3254	-0-	311	1	7821	3	N	504	440	1			258
						554	9									
07	10664 X	9287	-0-	-1377	-0-	314	1	8432	3	N	492	598	1			152
						541	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
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	620	1	15109	3	N	1089	678	1			432
						1198	9									
03	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	644	1	14876	3	N	1007	1241	1			198
						1108	9									
04	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	593	1	10897	3	N	756	772	1			182
						832	9									
05	17081 X	13765	-0-	-3316	-0-	503	1	12374	3	N	807	718	1			271
						888	9									
*06	16530 X	11032	-0-	-5498	-0-	389	1	9936	3	N	643	585	1			329
						707	9									
07	17081 X	12820	-0-	-4261	-0-	433	1	11663	3	N	658	784	1			203
						724	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

02	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	219	1	6227	3	Y	1601	1340	1			275
						1761	9									
03	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	124	1	6887	3	Y	1501	1553	1			223
						1651	9									
04	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	473	1	7257	3	Y	1759	1719	1			263
						1935	9									
05	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	579	1	7587	3	Y	1537	1466	1			334
						1691	9									
*06	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	765	1	8146	3	Y	1598	1750	1			182
						1758	9									
*07	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	842	1	7930	3	Y	1484	1444	1			222
						1632	9									

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

02	16632 X	14172	-0-	-2460	-0-	445	1	12319	3	N	1280	1249	1			428
						1408	9									
03	18290 X	14494	-0-	-3796	-0-	198	1	12741	3	N	1414	1544	1			298
						1555	9									
04	17700 X	12984	-0-	-4716	-0-	2	1	11771	3	N	1101	1227	1			172
						1211	9									
05	15903 X	13876	-0-	-2027	-0-	987	1	11506	3	N	1257	1097	1			332
						1383	9									
*06	15180 X	13675	-0-	-1505	-0-	991	1	11321	3	N	1239	1372	1			199
						1363	9									
07	15686 X	12775	-0-	-2911	-0-	887	1	10557	3	N	1210	1202	1			207
						1331	9									

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

02	12236 X	9382	-0-	-2854	-0-	297	1	8055	3	N	936	941	1			313
						1030	9									
03	13547 X	5998	-0-	-7549	-0-	80	1	5237	3	N	619	802	1			130
						681	9									
04	12600 X	4017	-0-	-8583	-0-	3463	3	554	9	N	504	555	1			79
05	11966 X	7331	-0-	-4635	-0-	518	1	6064	3	N	681	580	1			180
						749	9									
*06	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	1002	1	11470	3	N	1245	1225	1			200
						1370	9									
*07	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	752	1	8944	3	N	1022	1047	1			175
						1124	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
02	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	379	1	10968	3	Y	2283	2989	1			392
							2511	9									
03	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	212	1	11814	3	Y	2548	2562	1			378
							2803	9									
04	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	785	1	12225	3	Y	2365	2393	1			350
							2602	9									
05	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	943	1	12413	3	Y	2393	2223	1			520
							2632	9									
*06	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1096	1	12098	3	Y	2253	2516	1			257
							2478	9									
*07	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	1288	1	12149	3	Y	2255	2175	1			337
							2481	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	679	1	3576	3	Y	778	725	1			287
							856	9									
03	5766	X	5714	-0-	-52	-0-	759	1	4044	3	Y	828	1020	1			95
							911	9									
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	646	1	4158	3	Y	758	746	1			107
							834	9									
05	5766	X	5506	-0-	-260	-0-	620	1	4108	3	Y	707	687	1			127
							778	9									
*06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	640	1	4016	3	Y	676	503	1			300
							744	9									
07	5766	X	2881	-0-	-2885	-0-	362	1	2119	3	Y	364	604	1			60
							400	9									

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	9502	-0-	-2706	-0-	303	1	8547	3	N	593	661	1			188
							652	9									
03	13516	X	9561	-0-	-3955	-0-	135	1	8737	3	N	626	541	1			273
							689	9									
04	11610	X	9044	-0-	-2566	-0-	1	1	8373	3	N	609	791	1			91
							670	9									
05	11315	X	9758	-0-	-1557	-0-	711	1	8557	3	N	445	359	1			177
							490	9									
*06	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	759	1	8686	3	N	545	473	1			249
							600	9									
07	10509	X	7132	-0-	-3377	-0-	502	1	6171	3	N	417	528	1			138
							459	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	9669	-0-	-1587	-0-	309	1	8696	3	N	604	689	1			191
							664	9									
03	12462	X	10019	-0-	-2443	-0-	143	1	9171	3	N	641	552	1			280
							705	9									
04	11520	X	9461	-0-	-2059	-0-	2	1	8789	3	N	609	798	1			91
							670	9									
05	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	750	1	9020	3	N	485	383	1			193
							534	9									
*06	10410	X	10073	-0-	-337	-0-	762	1	8718	3	N	539	486	1			246
							593	9									
07	10695	X	8650	-0-	-2045	-0-	608	1	7440	3	N	547	612	1			181
							602	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
02	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	12844	3	2595	9	Y	2359	2823	1			482
03	20057 X	15042	-0-	-5015	-0-	256	1	12198	3	Y	2353	2643	1			192
						2588	9									
04	19410 X	13350	-0-	-6060	-0-	101	1	10997	3	Y	2047	2038	1			201
						2252	9									
05	20460 X	11681	-0-	-8779	-0-	142	1	9541	3	Y	1816	1690	1			327
						1998	9									
*06	16530 X	10976	-0-	-5554	-0-	481	1	8713	3	Y	1620	1583	1			364
						1782	9									
07	17081 X	11925	-0-	-5156	-0-	537	1	9547	3	Y	1674	1677	1			361
						1841	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	26	21	1			5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	7	1			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

02	9884 X	8370	-0-	-1514	-0-	257	1	7336	3	N	706	542	1			467
						777	9									
03	10943 X	6132	-0-	-4811	-0-	36	1	5430	3	N	605	680	1			392
						666	9									
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	787	1	8562	3	N	807	934	1			265
						888	9									
05	10013 X	9592	-0-	-421	-0-	1359	1	7402	3	N	755	720	1			300
						831	9									
*06	8940 X	8572	-0-	-368	-0-	1106	1	6711	3	N	686	728	1			258
						755	9									
07	10571 X	9274	-0-	-1297	-0-	1412	1	7275	3	N	534	573	1			219
						587	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

02	9968 X	6678	-0-	-3290	-0-	204	1	5874	3	N	545	554	1			360
						600	9									
03	10726 X	8324	-0-	-2402	-0-	46	1	7483	3	N	723	615	1			468
						795	9									
04	10290 X	8922	-0-	-1368	-0-	686	1	7425	3	N	737	963	1			242
						811	9									
05	10788 X	9052	-0-	-1736	-0-	1290	1	6984	3	N	707	668	1			281
						778	9									
*06	7950 X	7343	-0-	-607	-0-	959	1	5692	3	N	629	674	1			236
						692	9									
07	9207 X	6299	-0-	-2908	-0-	965	1	4891	3	N	403	474	1			165
						443	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	639	1	7425	3	Y	838	763	1			256
							922	9									
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	705	1	8013	3	Y	763	873	1			146
							839	9									
04	9240	X	9156	-0-	-84	-0-	613	1	7638	3	Y	823	843	1			126
							905	9									
05	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	752	1	7542	3	Y	797	656	1			267
							877	9									
*06	9240	X	8415	-0-	-825	-0-	744	1	6887	3	Y	713	859	1			121
							784	9									
07	9548	X	8374	-0-	-1174	-0-	704	1	6902	3	Y	698	624	1			195
							768	9									

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

02	11088	X	10595	-0-	-493	-0-	790	1	8292	3	Y	1375	1321	1			240
							1513	9									
03	12276	X	10500	-0-	-1776	-0-	813	1	8165	3	Y	1384	1208	1			416
							1522	9									
04	11880	X	9589	-0-	-2291	-0-	812	1	7431	3	Y	1224	1510	1			130
							1346	9									
05	12276	X	10489	-0-	-1787	-0-	748	1	8215	3	Y	1387	1301	1			216
							1526	9									
*06	11370	X	10700	-0-	-670	-0-	839	1	8376	3	Y	1350	1288	1			278
							1485	9									
07	11718	X	10341	-0-	-1377	-0-	894	1	7977	3	Y	1336	1336	1			278
							1470	9									

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

02	588	X	344	-0-	-244	-0-	344	1			N	-0-					203
03	651	X	183	-0-	-468	-0-	183	1			N	-0-					203
04	480	X	3	-0-	-477	-0-	3	1			N	-0-	164	1			39
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	71					110
*06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	360	1	232	9	N	211	196	1			125
*07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	265	1	77	3	N	169	163	1			131
							186	9									

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

02	6832	X	5667	-0-	-1165	-0-	187	1	5023	3	N	415	475	1			131
							457	9									
03	7316	X	6258	-0-	-1058	-0-	90	1	5716	3	N	411	363	1			179
							452	9									
04	6990	X	5630	-0-	-1360	-0-	1	1	5103	3	N	478	586	1			71
							526	9									
05	6851	X	3310	-0-	-3541	-0-	239	1	2899	3	N	156	165	1			62
							172	9									
*06	6510	X	1175	-0-	-5335	-0-	122	1	937	3	N	105	119	1			48
							116	9									
07	6262	X	1400	-0-	-4862	-0-	98	1	1186	3	N	105	118	1			35
							116	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1399	-0-	-673	-0-	454	1	607	3	N	307	184	1			228
							338	9									
03	2139	X	1379	-0-	-760	-0-	324	1	717	3	N	307	369	1			166
							338	9									
04	2070	X	1252	-0-	-818	-0-	165	1	839	3	N	225	185	1			206
							248	9									
05	1891	X	745	-0-	-1146	-0-	97	1	385	3	N	239	352	1			93
							263	9									
*06	1830	X	676	-0-	-1154	-0-	127	1	238	3	N	283	182	1			194
							311	9									
*07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2289	3	283	9	N	257	361	1			90

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34720	X	21944	-0-	-12776	-0-	633	1	17099	3	N	3829	3478	0	541	1	89
							4212	9									
03	38068	X	26710	-0-	-11358	-0-	1738	1	19646	3	N	4842	4815	1			116
							5326	9									
04	36840	X	26750	-0-	-10090	-0-	1697	1	20585	3	N	4062	3881	1			297
							4468	9									
05	31000	X	22221	-0-	-8779	-0-	1174	1	17429	3	N	3289	3387	1			199
							3618	9									
*06	29760	X	16582	-0-	-13178	-0-	738	1	12963	3	N	2619	2667	1			151
							2881	9									
07	27652	X	14319	-0-	-13333	-0-	627	1	11220	3	N	2247	2309	1			89
							2472	9									

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	23327	-0-	23327	324369	31	1	18868	3	Y	4025	2645	0	940	1	452
							4428	9									
03	361084	X	36715	-0-	-324369	-0-	12	1	30721	3	Y	5438	3869	0	1716	1	305
							5982	9									
*04	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	2	1	29646	3	Y	5358	5567	1			96
							5894	9									
*05	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	6	1	27335	3	Y	4367	4310	1			153
							4804	9									
*06	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	22	1	19920	3	Y	3289	9	0	3254	1	179
							3618	9									
*07	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	33	1	19488	3	Y	3087	3198	1			68
							3396	9									

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	714	1	18983	3	N	4409	4130	0			549
							4850	9									
03	47151	X	29867	-0-	-17284	-0-	1189	1	23183	3	N	4995	4357	0	933	1	254
							5495	9									
04	31710	X	28489	-0-	-3221	-0-	858	1	23086	3	N	4132	4101	0			285
							4545	9									
05	32767	X	24861	-0-	-7906	-0-	911	1	19855	3	N	3723	3618	0			390
							4095	9									
*06	27270	X	24613	-0-	-2657	-0-	1036	1	19208	3	N	3972	235	0	3358	1	769
							4369	9									
07	29853	X	22348	-0-	-7505	-0-	912	1	17367	3	N	3699	3728	1			740
							4069	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37734	X	37734	-0-	-0-	-0-	734	1	32604	3	N	3996	3958	0			413
							4396	9									
03	70370	X	40515	-0-	-29855	-0-	974	1	35107	3	N	4031	3947	0	367	1	130
							4434	9									
04	54180	X	38519	-0-	-15661	-0-	998	1	33221	3	N	3909	3778	0			261
							4300	9									
*05	50716	X	36760	-0-	-13956	-0-	922	1	31881	3	N	3597	3555	0			303
							3957	9									
*06	40440	X	31775	-0-	-8665	-0-	891	1	27136	3	N	3407	3407	0			303
							3748	9									
07	41788	X	30995	-0-	-10793	-0-	908	1	26563	3	N	3204	3204	0	183	1	120
							3524	9									

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	1343	1	35406	3	N	7690	3652	0	3542	1	1028
							8459	9									
03	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	1931	1	30970	3	N	7042	2649	0	5316	1	105
							7746	9									
04	46642	X	46642	-0-	-0-	-0-	1984	1	36650	3	N	7280	594	0	6302	1	489
							8008	9									
05	44776	X	44776	-0-	-0-	-0-	34812	1	2428	3	N	6851	6924	1			416
							7536	9									
06	29220	X	18207	-0-	-11013	-0-	786	1	14288	3	N	2848	2872	1			164
							3133	9									
07	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					164

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62468	X	36620	-0-	-25848	-0-	50	1	30037	3	Y	5939	5939	0	12	1	-0-
							6533	9									
03	69161	X	27685	-0-	-41476	-0-	8	1	22628	3	Y	4590	1923	0	2148	1	519
							5049	9									
*04	47910	X	41925	-0-	-5985	-0-	3	1	35138	3	Y	6167	794	0	5796	1	96
							6784	9									
*05	42005	X	36396	-0-	-5609	-0-	6	1	30916	3	Y	4976	4898	1			174
							5474	9									
*06	39240	X	27348	-0-	-11892	-0-	23	1	23160	3	Y	3786	3753	1			207
							4165	9									
07	44578	X	24894	-0-	-19684	-0-	36	1	21369	3	Y	3172	3310	1			69
							3489	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28952	X	28952	-0-	-0-	-0-	38	1	23176	3	Y	5216	5216	0	12	1	-0-
							5738	9									
03	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	7	1	19214	3	Y	4203	3669	0	430	1	104
							4623	9									
*04	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	2	1	27786	3	Y	4873	7	0	4883	1	87
							5360	9									
*05	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	5	1	22145	3	Y	3563	3525	1			125
							3919	9									
*06	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23	1	19654	3	Y	3264	3211	1			178
							3590	9									
*07	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	39	1	22919	3	Y	3167	3276	1			69
							3484	9									

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48496	X	18111	-0-	-30385	-0-	513	1	14312	3	Y	2987	2494	0	154	1	816
							3286	9									
03	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	546	1	12984	3	Y	2962	2470	0	841	1	467
							3258	9									
04	27240	X	-0-	-0-	-27240	-0-					Y	34	188	1			313
05	24707	X	13129	-0-	-11578	-0-	25	1	9695	3	Y	3099	3001	0			411
							3409	9									
*06	23820	X	22749	-0-	-1071	-0-	37	1	16941	3	Y	5246	4884	0	507	1	259
							5771	9									
07	20057	X	19588	-0-	-469	-0-	465	1	15309	3	Y	3467	1034	0	2529	1	163
							3814	9									

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58296	X	20301	-0-	-37995	-0-	585	1	16283	3	Y	3121	3121	0	36	1	76
							3433	9									
03	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	564	1	13703	3	Y	2733	2733	0	76	1	-0-
							3006	9									
04	40560	X	-0-	-0-	-40560	-0-					Y	34					34
05	33759	X	9938	-0-	-23821	-0-	20	1	7733	3	Y	1986	1916	0			104
							2185	9									
*06	26130	X	18344	-0-	-7786	-0-	31	1	14592	3	Y	3383	2876	0	257	1	362
							3721	9									
07	22475	X	15311	-0-	-7164	-0-	37	1	12499	3	Y	2523	2716	1			169
							2775	9									

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88508	X	41289	-0-	-47219	-0-	792	1	35642	3	Y	4414	4331	0			152
							4855	9									
03	97991	X	45771	-0-	-52220	-0-	1108	1	40124	3	Y	4126	4110	0	113	1	55
							4539	9									
04	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	1042	1	34685	3	Y	3887	3884	0			58
							4276	9									
05	61411	X	37064	-0-	-24347	-0-	919	1	31867	3	Y	3889	3851	0			96
							4278	9									
06	44130	X	33216	-0-	-10914	-0-	890	1	27476	3	Y	4409	4406	0			99
							4850	9									
07	45756	X	31337	-0-	-14419	-0-	910	1	26713	3	Y	3376	3376	0			99
							3714	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43848	X	25699	-0-	-18149	-0-	420	1	19970	3	Y	4826	4336	0	62	1	500
							5309	9									
03	48546	X	25826	-0-	-22720	-0-	465	1	20100	3	Y	4783	4777	0	289	1	217
							5261	9									
04	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	450	1	16055	3	Y	4452	284	0	4118	1	267
							4897	9									
05	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	963	1	15668	3	Y	4252	4144	1			375
							4677	9									
*06	27540	X	22808	-0-	-4732	-0-	930	1	17658	3	Y	3836	3670	1			541
							4220	9									
07	28458	X	20192	-0-	-8266	-0-	956	1	15145	3	Y	3719	4076	1			184
							4091	9									

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 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
02	100968	X	26876	-0-	-74092	-0-	569	1	22863	3	Y	3131	2851	0			345
							3444	9									
03	111786	X	33609	-0-	-78177	-0-	886	1	28305	3	Y	4016	4000	0	256	1	105
							4418	9									
04	35112	X	35112	-0-	-0-	-0-	901	1	29994	3	Y	3834	3831	0			108
							4217	9									
05	48422	X	34339	-0-	-14083	-0-	846	1	29337	3	Y	3778	3778	0			108
							4156	9									
06	39480	X	30572	-0-	-8908	-0-	813	1	25102	3	Y	4234	4232	0			110
							4657	9									
07	36270	X	28762	-0-	-7508	-0-	836	1	24430	3	Y	3178	3178	0			110
							3496	9									

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
02	39592	X	30917	-0-	-8675	-0-	420	1	23344	3	Y	6503	6503	0	37	1	6
							7153	9									
03	43834	X	30595	-0-	-13239	-0-	465	1	23248	3	Y	6256	6251	0	3	1	8
							6882	9									
04	42420	X	28339	-0-	-14081	-0-	450	1	21417	3	Y	5884	5728	0	154	1	10
							6472	9									
05	25848	X	25848	-0-	-0-	-0-	465	1	19257	3	Y	5569	5569	0	10	1	-0-
							6126	9									
*06	33120	X	26406	-0-	-6714	-0-	450	1	20207	3	Y	5226	5226	0			-0-
							5749	9									
07	34224	X	23828	-0-	-10396	-0-	465	1	17830	3	Y	5030	5030	0			-0-
							5533	9									

ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42364	X	28292	-0-	-14072	-0-	420	1	21728	3	Y	5585	5479	0	39	1	112
							6144	9									
03	46903	X	29766	-0-	-17137	-0-	465	1	22936	3	Y	5786	5782	0	64	1	52
							6365	9									
04	45390	X	23424	-0-	-21966	-0-	450	1	17622	3	Y	4865	4846	0	70	1	1
							5352	9									
05	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	465	1	16459	3	Y	4246	4246	0	1	1	-0-
							4671	9									
*06	31530	X	22092	-0-	-9438	-0-	450	1	17536	3	Y	3733	3733	0			-0-
							4106	9									
07	31310	X	21355	-0-	-9955	-0-	465	1	16498	3	Y	3993	2058	0	1839	1	96
							4392	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34860	X	26403	-0-	-8457	-0-	420	1	20419	3	Y	5058	5057	0	48	1	8
							5564	9									
03	38595	X	28164	-0-	-10431	-0-	465	1	21800	3	Y	5363	5359	0	4	1	8
							5899	9									
04	37350	X	21842	-0-	-15508	-0-	450	1	16390	3	Y	4547	4527	0	27	1	1
							5002	9									
05	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	465	1	17926	3	Y	4643	2888	0	1601	1	155
							5107	9									
*06	30300	X	24936	-0-	-5364	-0-	1015	1	19327	3	Y	4176	3742	1			589
							4594	9									
07	29233	X	21968	-0-	-7265	-0-	1039	1	16455	3	Y	4067	4455	1			201
							4474	9									

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

02	228984	X	114018	-0-	-114966	-0-	90	1	106880	3	N	6407	6091	0	272	1	195
							7048	9									
03	253518	X	107062	-0-	-146456	-0-	106	1	99787	3	N	6517	6492	0	107	1	113
							7169	9									
04	245340	X	89748	-0-	-155592	-0-	62	1	83844	3	N	5311	5270	0	75	1	79
							5842	9									
05	253518	X	77699	-0-	-175819	-0-	355	1	72112	3	N	4756	4746	0			89
							5232	9									
*06	140700	X	61101	-0-	-79599	-0-	599	1	56360	3	N	3765	3712	0	66	1	76
							4142	9									
07	126201	X	66118	-0-	-60083	-0-	714	1	61205	3	N	3817	3797	0	46	1	50
							4199	9									

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

02	241892	X	116583	-0-	-125309	-0-	92	1	110378	3	N	5557	5240	0	189	1	196
							6113	9									
03	267809	X	107143	-0-	-160666	-0-	110	1	101487	3	N	5042	5018	0	107	1	113
							5546	9									
04	259170	X	89056	-0-	-170114	-0-	64	1	83675	3	N	4834	4793	0	75	1	79
							5317	9									
05	267809	X	81357	-0-	-186452	-0-	373	1	75829	3	N	4686	4676	0			89
							5155	9									
*06	147360	X	71820	-0-	-75540	-0-	714	1	67591	3	N	3195	3135	0	66	1	83
							3515	9									
07	129146	X	76719	-0-	-52427	-0-	840	1	72767	3	N	2829	2809	0	50	1	53
							3112	9									

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

02	166488	X	106695	-0-	-59793	-0-	77	1	90830	3	N	14353	14298	0	36	1	59
							15788	9									
03	184326	X	109666	-0-	-74660	-0-	98	1	94192	3	N	13978	13967	0			70
							15376	9									
04	178380	X	73065	-0-	-105315	-0-	48	1	62361	3	N	9687	9672	0	32	1	53
							10656	9									
05	184326	X	69574	-0-	-114752	-0-	289	1	58772	3	N	9557	9557	0	53	1	-0-
							10513	9									
*06	126720	X	62141	-0-	-64579	-0-	559	1	52694	3	N	8080	8018	0			62
							8888	9									
07	118141	X	60179	-0-	-57962	-0-	602	1	51626	3	N	7228	7225	0	18	1	47
							7951	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 #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250208 X	111161	-0-	-139047	-0-	88	1	104821	3	N	5684	5367	0	218	1	196
						6252	9									
03	277016 X	106656	-0-	-170360	-0-	107	1	100349	3	N	5636	5612	0	107	1	113
						6200	9									
04	268080 X	89325	-0-	-178755	-0-	63	1	84283	3	N	4526	4485	0	75	1	79
						4979	9									
05	277016 X	82454	-0-	-194562	-0-	380	1	77211	3	N	4421	4411	0			89
						4863	9									
*06	144240 X	66615	-0-	-77625	-0-	675	1	62154	3	N	3442	3388	0	66	1	77
						3786	9									
07	123163 X	69552	-0-	-53611	-0-	762	1	64739	3	N	3683	3663	0	47	1	50
						4051	9									

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

02	183400 X	64837	-0-	-118563	-0-	47	1	56679	3	N	7374	7319	0	35	1	59
						8111	9									
03	203050 X	66532	-0-	-136518	-0-	62	1	58279	3	N	7446	7435	0			70
						8191	9									
04	196500 X	49953	-0-	-146547	-0-	34	1	43780	3	N	5581	5566	0	32	1	53
						6139	9									
05	203050 X	49326	-0-	-153724	-0-	210	1	42738	3	N	5798	5798	0	53	1	-0-
						6378	9									
*06	96300 X	41386	-0-	-54914	-0-	383	1	35511	3	N	4993	4990	0			3
						5492	9									
07	71796 X	41897	-0-	-29899	-0-	425	1	36109	3	N	4875	4871	0	1	1	6
						5363	9									

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

02	178388 X	46105	-0-	-132283	-0-	33	1	39812	3	N	5691	5636	0	33	1	60
						6260	9									
03	197501 X	73808	-0-	-123693	-0-	67	1	63766	3	N	9068	9057	0			71
						9975	9									
04	191130 X	60867	-0-	-130263	-0-	40	1	53394	3	N	6757	6741	0	33	1	54
						7433	9									
05	197501 X	57493	-0-	-140008	-0-	246	1	50045	3	N	6547	6547	0	54	1	-0-
						7202	9									
*06	77490 X	44190	-0-	-33300	-0-	409	1	38233	3	N	5044	5041	0			3
						5548	9									
07	73811 X	40585	-0-	-33226	-0-	405	1	34842	3	N	4853	4849	0	1	1	6
						5338	9									

H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

02	165284 X	78123	-0-	-87161	-0-	59	1	68315	3	N	8863	8809	0	33	1	59
						9749	9									
03	182993 X	104274	-0-	-78719	-0-	93	1	89408	3	N	13430	13419	0			70
						14773	9									
04	177090 X	83275	-0-	-93815	-0-	53	1	71533	3	N	10626	10611	0	32	1	53
						11689	9									
05	182993 X	71733	-0-	-111260	-0-	300	1	60996	3	N	9488	9488	0	53	1	-0-
						10437	9									
06	177090 X	65596	-0-	-111494	-0-	563	1	53046	3	N	10897	10835	0			62
						11987	9									
07	104284 X	60655	-0-	-43629	-0-	606	1	52038	3	N	7283	7279	0	18	1	48
						8011	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 #: 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
02	195804 X	71934	-0-	-123870	-0-	53	1	63357	3	N	7749	7694	0	39	1	60
						8524	9									
03	216783 X	89340	-0-	-127443	-0-	84	1	78795	3	N	9510	9499	0			71
						10461	9									
04	209790 X	70126	-0-	-139664	-0-	47	1	61432	3	N	7861	7847	0	32	1	53
						8647	9									
05	216783 X	64736	-0-	-152047	-0-	276	1	56052	3	N	7644	7644	0	53	1	-0-
						8408	9									
06	209790 X	55515	-0-	-154275	-0-	496	1	46699	3	N	7564	7507	0			57
						8320	9									
07	89342 X	42109	-0-	-47233	-0-	420	1	35567	3	N	5565	5561	0	17	1	44
						6122	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
02	178304 X	52074	-0-	-126230	-0-	38	1	45771	3	N	5695	5641	0	33	1	59
						6265	9									
03	197408 X	59701	-0-	-137707	-0-	55	1	51768	3	N	7162	7151	0			70
						7878	9									
04	191040 X	42442	-0-	-148598	-0-	28	1	37303	3	N	4646	4582	0	32	1	102
						5111	9									
05	197408 X	39465	-0-	-157943	-0-	169	1	34420	3	N	4433	3421	0	534	1	580
						4876	9									
06	191040 X	39300	-0-	-151740	-0-	354	1	33280	3	N	5151	5148	0	153	1	430
						5666	9									
07	59706 X	34243	-0-	-25463	-0-	346	1	29672	3	N	3841	3838	0	124	1	309
						4225	9									

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148344 X	58021	-0-	-90323	-0-	42	1	50602	3	N	6706	6651	0	33	1	59
						7377	9									
03	164238 X	68591	-0-	-95647	-0-	63	1	59563	3	N	8150	8139	0			70
						8965	9									
04	158940 X	51195	-0-	-107745	-0-	34	1	44817	3	N	5767	5752	0	32	1	53
						6344	9									
05	164238 X	42710	-0-	-121528	-0-	180	1	36667	3	N	5330	5330	0	53	1	-0-
						5863	9									
06	158940 X	42067	-0-	-116873	-0-	368	1	34671	3	N	6389	6386	0			3
						7028	9									
07	68603 X	38409	-0-	-30194	-0-	391	1	33133	3	N	4441	4437	0	1	1	6
						4885	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
02	163128 X	45714	-0-	-117414	-0-	33	1	39084	3	N	5997	5942	0	34	1	59
						6597	9									
03	180606 X	81696	-0-	-98910	-0-	74	1	70850	3	N	9793	9782	0			70
						10772	9									
04	174780 X	57331	-0-	-117449	-0-	38	1	50031	3	N	6602	6587	0	32	1	53
						7262	9									
05	180606 X	47276	-0-	-133330	-0-	203	1	41290	3	N	5257	5225	0	67	1	18
						5783	9									
06	174780 X	48246	-0-	-126534	-0-	434	1	40828	3	N	6349	6345	0	5	1	17
						6984	9									
07	81685 X	42982	-0-	-38703	-0-	433	1	37122	3	N	4934	4930	0	5	1	16
						5427	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 #: 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
02	157304	X	54875	-0-	-102429	-0-	40	1	47236	3	N	6908	6854	0	1197	1	216
							7599	9									
03	174158	X	72680	-0-	-101478	-0-	67	1	63380	3	N	8394	8383	0			227
							9233	9									
04	168540	X	53104	-0-	-115436	-0-	35	1	46463	3	N	6005	5990	0	104	1	138
							6606	9									
05	174158	X	46423	-0-	-127735	-0-	193	1	39924	3	N	5733	5733	0	138	1	-0-
							6306	9									
06	168540	X	44374	-0-	-124166	-0-	400	1	37516	3	N	5871	5871	0			-0-
							6458	9									
07	72695	X	41920	-0-	-30775	-0-	423	1	35869	3	N	5116	5113	0	1	1	5
							5628	9									

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

02	209160	X	98296	-0-	-110864	-0-	77	1	91934	3	N	5714	5399	0	196	1	195
							6285	9									
03	231570	X	90239	-0-	-141331	-0-	91	1	83725	3	N	5839	5814	0	107	1	113
							6423	9									
04	224100	X	75341	-0-	-148759	-0-	54	1	70534	3	N	4321	4280	0	75	1	79
							4753	9									
05	231570	X	67898	-0-	-163672	-0-	310	1	63031	3	N	4143	4133	0			89
							4557	9									
06	224100	X	67481	-0-	-156619	-0-	640	1	60209	3	N	6029	5987	0	66	1	65
							6632	9									
07	108779	X	69856	-0-	-38923	-0-	759	1	65142	3	N	3595	3575	0	39	1	46
							3955	9									

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

02	194516	X	85328	-0-	-109188	-0-	67	1	80386	3	N	4432	4062	0	218	1	229
							4875	9									
03	215357	X	100885	-0-	-114472	-0-	98	1	93265	3	N	6838	6814	0	125	1	128
							7522	9									
04	208410	X	84629	-0-	-123781	-0-	59	1	79190	3	N	4891	4850	0	85	1	84
							5380	9									
05	215357	X	76253	-0-	-139104	-0-	348	1	70709	3	N	4724	4714	0			94
							5196	9									
06	208410	X	70912	-0-	-137498	-0-	674	1	63470	3	N	6153	5902	0	70	1	275
							6768	9									
*07	65962	X	65962	-0-	-0-	-0-	712	1	61088	3	N	3784	3764	0	166	1	129
							4162	9									

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

02	31788	X	NO RPT	-0-	-31788	-0-	N	NO RPT	-0-
03	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-	N	NO RPT	-0-
04	79470	X	NO RPT	-0-	-79470	-0-	N	NO RPT	-0-
05	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-	N	NO RPT	-0-
06	79470	X	NO RPT	-0-	-79470	-0-	N	NO RPT	-0-
07	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-	N	NO RPT	-0-

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

02	19836	X	NO RPT	-0-	-19836	-0-	N	NO RPT	-0-
03	51243	X	NO RPT	-0-	-51243	-0-	N	NO RPT	-0-
04	49590	X	NO RPT	-0-	-49590	-0-	N	NO RPT	-0-
05	51243	X	NO RPT	-0-	-51243	-0-	N	NO RPT	-0-
06	49590	X	NO RPT	-0-	-49590	-0-	N	NO RPT	-0-
07	51243	X	NO RPT	-0-	-51243	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		151450	-0-	151450	151450	9985	1	106928	3	Y	31367	30944	0	188	8	235
							33	4	34504	9							
*11	0		104701	-0-	104701	256151	7645	1	69630	3	Y	24918	24807	0	97	8	249
							16	4	27410	9							
*12	0		62871	-0-	62871	319022	5516	1	38639	3	Y	16997	16965	0	69	8	212
							19	4	18697	9							
*01	0		61267	-0-	61267	380289	6060	1	40481	3	Y	13379	13290	0	81	8	220
							9	4	14717	9							
*02	0	W	33348	-0-	33348	413637	4233	1	21278	3	Y	7117	7013	0	55	8	269
							8	4	7829	9							
*03	0	W	37906	-0-	37906	451543	3600	1	28140	3	Y	5604	5770	0	24	8	79
							2	4	6164	9							
*04	0	W	35266	-0-	35266	486809	4042	1	24924	3	Y	5725	5622	0	73	8	109
							2	4	6298	9							
*05	0	W	27454	-0-	27454	514263	3491	1	18670	3	Y	4812	4798	0	19	8	104
							5293	9									
*06	0	W	23143	-0-	23143	537406	3151	1	15866	3	Y	3750	3741	0	13	8	100
							1	4	4125	9							
07	0	W	30835	-0-	30835	568241	4485	1	21648	3	Y	4271	4225	0	15	8	131
							4	4	4698	9							

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

02	616	X	26	-0-	-590	-0-	26	1			N	-0-					219
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	938	1	110	3	N	3					222
							3	9									
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1004	1	56	3	N	-0-	143	0			79
05	930	X	260	-0-	-670	-0-	260	1			N	-0-					79
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	3124	1	2898	3	N	625	545	1			159
							688	9									
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1605	1	1609	3	N	302	184	1			277
							9	4	332	9							

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	79	188	1			159
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	107					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	179	1			136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					218
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	181	1			121
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	918	2	91	9	N	83					204

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

02	1848	X	553	-0-	-1295	-0-	48	4	505	9	Y	459	668	1			235
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	95	1	1259	3	Y	1425	1290	1			370
							148	4	1568	9							
04	3750	X	2784	-0-	-966	-0-	201	1	1400	3	Y	918	1039	1			249
							173	4	1010	9							
05	3875	X	1376	-0-	-2499	-0-	18	1	43	3	Y	1001	1016	1			234
							214	4	1101	9							
06	3750	X	1794	-0-	-1956	-0-	497	3	83	4	Y	1104	413	1			925
							1214	9									
*07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	2190	3	1898	9	Y	1725	2077	1			573

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1741	-0-	-209	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1519	-0-	-521	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	2763	-0-	-1317	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	2802	-0-	-1414	-0-	2802	2			N	-0-					-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

02	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2852 #	2792	-0-	-60	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2980 R	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3100 #	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
06	3000 #	2761	-0-	-239	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3100 #	2134	-0-	-966	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	0 W	911	-0-	911 B	30758	809	2	102	9	N	93	181	1				127
03	0 W	946	-0-	946 B	31704	877	2	69	9	N	63						190
04	32573 X	869	-0-	-31704 B	-0-	806	2	63	9	N	57						247
05	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	927	2	48	9	N	44	183	1				108
06	1034 X	1034	-0-	-0- B	-0-	951	2	83	9	N	75						183
*07	1037 X	1037	-0-	-0- B	-0-	980	2	57	9	N	52						235

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

02	3276 X	2817	-0-	-459 B	-0-	700	1	1796	2	N	292	327	1				44
						321	9										
03	3627 X	3154	-0-	-473 B	-0-	775	1	1938	2	N	401	359	1				86
						441	9										
04	3510 X	2864	-0-	-646 B	-0-	750	1	1717	2	N	361	356	1				91
						397	9										
05	3627 X	2530	-0-	-1097 B	-0-	575	1	1713	2	N	220	174	1				137
						242	9										
06	3510 X	2044	-0-	-1466 B	-0-	625	1	1253	2	N	151	184	1				104
						166	9										
07	3162 X	2037	-0-	-1125 B	-0-	550	1	1300	2	N	170	175	1				99
						187	9										

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

02	4256 X	4147	-0-	-109 B	-0-	700	1	3257	2	N	173	177	1				139
						190	9										
03	4712 X	4137	-0-	-575 B	-0-	775	1	3164	2	N	180	178	1				141
						198	9										
04	4560 X	2773	-0-	-1787 B	-0-	550	1	2094	2	N	117	188	1				70
						129	9										
05	4712 X	3955	-0-	-757 B	-0-	775	1	2970	2	N	191	187	1				74
						210	9										
06	4440 X	2998	-0-	-1442 B	-0-	750	1	2083	2	N	150						224
						165	9										
07	4588 X	3401	-0-	-1187 B	-0-	775	1	2386	2	N	218	370	1				72
						240	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

02	504 N	428	-0-	-76 B	-0-	349	2	79	9	N	72					247
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	311	2	72	9	N	65	184	1			128
04	450 N	399	-0-	-51 B	-0-	329	2	70	9	N	64					192
05	465 N	282	-0-	-183 B	-0-	238	2	44	9	N	40					232
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	247	2	67	9	N	61	187	1			106
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					106

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

02	560 X	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	0 N	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

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2884	-0-	-196 B	-0-	2519	2	365	9	N	332	366	1			347
03	3410 X	3248	-0-	-162 B	-0-	2863	2	385	9	N	350	550	1			147
04	3300 X	3052	-0-	-248 B	-0-	2700	2	352	9	N	320	178	1			289
05	3317 X	3189	-0-	-128 B	-0-	2806	2	383	9	N	348	355	1			282
06	3180 X	2855	-0-	-325 B	-0-	2573	2	282	9	N	256	359	1			179
07	3255 X	2936	-0-	-319 B	-0-	2602	2	334	9	N	304	187	1			296

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

02	560 N	474	-0-	-86	-0-	439	2	35	9	N	32					235
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	474	2	34	9	N	31					266
04	570 N	320	-0-	-250	-0-	300	2	20	9	N	18					284
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	425	2	53	9	N	48					332
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	392	2	21	9	N	19					351
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
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-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6675				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6675				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6675				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6675				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6675				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6675				N	NO RPT					-0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (6650) 28658 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 284506 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6710 - 6718

05	24808	22614	-0-	-2194	-0-	22545	2	69	9	N	63					63
*06	DELQ PR	27517	-0-	27517	27517	27498	2	19	9	N	17					80
07	27466	12088	-0-	-15378	12139	12087	2	1	9	N	1					82

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					42
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					43
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					44
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					45
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46

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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					110
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10220 #	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	187	1			-0-
*03	11997 #	3853	-0-	-8144	-0-	269	1	3576	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
*04	11610 #	5417	-0-	-6193	-0-	490	1	4909	2	Y	16	13	1			5
						18	9									
*05	0 N	6829	-0-	6829 B	6829	637	1	6175	2	Y	15	16	1			4
						17	9									
*06	15870 N	7556	-0-	-8314 B	-0-	574	1	6947	2	Y	32	21	1			15
						35	9									
07	14446 N	8118	-0-	-6328 B	-0-	455	1	7612	2	Y	46	57	1			4
						51	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	784 #	553	-0-	-231	-0-	220	2	259	4	Y	67	17	0			79
						74	9									
03	1085 #	701	-0-	-384	-0-	386	2	257	4	Y	53	20	0			112
						58	9									
04	1050 #	819	-0-	-231	-0-	1	1	456	2	Y	165	250	0			27
						180	4	182	9							
05	1085 #	961	-0-	-124	-0-	3	1	714	2	Y	176	169	0			34
						50	4	194	9							
06	690 #	397	-0-	-293	-0-	265	2	9	4	Y	112	125	0			21
						123	9									
*07	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	811	2	79	4	Y	174	160	0			35
						191	9									

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	56812	4697	-0-	-52115	-0-	636	1	3993	3	N	62					162
						68	9									
03	62899	5001	-0-	-57898	-0-	701	1	4233	3	N	61	176	1			47
						67	9									
04	9510 #	3970	-0-	-5540	-0-	598	1	3332	2	N	36					83
						40	9									
05	6975 #	544	-0-	-6431	-0-	38	1	493	2	N	12					95
						13	9									
06	5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					95
07	5208 #	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					95

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	26226	22479	-0-	-3747	-0-	21962	2	517	9	N	470	361	1			214
03	28955	24883	-0-	-4072	-0-	24351	2	532	9	N	484	559	1			139
04	20070	24738	-0-	4668	-0-	24215	2	523	9	N	475	377	1			237
05	20739	11812	-0-	-8927	-0-	11557	2	255	9	N	232	182	1			287
06	42912	31491	-0-	-11421	-0-	30781	2	710	9	N	645	742	1			190
*07	44063	32401	-0-	-11662	-0-	31916	2	485	9	N	441	514	1			117

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252 N	192	-0-	-60	-0-	185 1	7 2	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 1	3 2	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	180 1	11 2	N	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	185 1	15 2	N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	180 1	54 2	N	-0-			-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185 1	8 2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728 N	676	-0-	-52	-0-	185 1	491 2	N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	185 1	466 2	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	180 1	511 2	N	-0-			-0-
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	185 1	401 2	N	-0-			-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	180 1	446 2	N	-0-			-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	185 1	398 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	1036	N	636	-0-	-400	-0-	185	1	451	2	N	-0-					-0-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	185	1	487	2	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	180	1	612	2	N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	185	1	771	2	N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	180	1	808	2	N	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	185	1	715	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

02	644	N	524	-0-	-120	-0-	185	1	339	2	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	185	1	354	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	180	1	423	2	N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	185	1	370	2	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	180	1	353	2	N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	185	1	305	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

02	7056		5942	-0-	-1114	-0-	88	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7812		6240	-0-	-1572	-0-	92	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	8104		7832	-0-	-272	-0-	116	1	7716	2	N	-0-					-0-
05	7741	R	7741	-0-	-0-	-0-	114	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	6360	#	1569	-0-	-4791	-0-	23	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	7812		6790	-0-	-1022	-0-	56	1	6734	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	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

02	840	N	696	-0-	-144	B	-415	684	3	12	9	N	11					208
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -381																		
03	972	N	1006	-0-	34	B	-0-	966	3	40	9	N	36	191	1			53
04	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	945	3	26	9	N	24					77
05	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	856	3	29	9	N	26					103
06	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	32	9	N	29					132
07	992	N	933	-0-	-59	B	-0-	888	3	45	9	N	41					173

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

02	1708	N	1565	-0-	-143		-0-	1499	3	66	9	N	60					110
03	1953	N	1903	-0-	-50		-0-	1818	3	85	9	N	77					187
04	1860	N	1836	-0-	-24		-0-	1777	3	59	9	N	54	188	1			53
05	1784	N	1784	-0-	-0-		-0-	1714	3	70	9	N	64					117
06	1830	N	1691	-0-	-139		-0-	1628	3	63	9	N	57					174
*07	1905	N	1905	-0-	-0-		-0-	1848	3	57	9	N	52	191	1			35

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3		N	-0-			15
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			15
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			15
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			15
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			15
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

02	140 N	33	-0-	-107	-0-	33	3		N	-0-			7
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-			7
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			7
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			7
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			7
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			7

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) //CONT.// 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	378	3			N	-0-					37
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					37
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					37
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					37
06	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					37
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
03	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
04	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
*07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	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 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8374	2	46	9	N	42	171	1	14	8	-0-
*03	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26824	2	87	9	N	79	79	8			-0-
*04	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	26078	2	158	9	N	144	6	8			138
*05	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	20966	2	90	9	N	82	172	1	10	8	38
*06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12166	2	4	9	N	4					42
*07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9889	2	22	9	N	20					62

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

02	5376	X	2905	-0-	-2471	-0-	2896	2	9	9	N	8	51	1	8	8	116
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5799	2	7	9	N	6	6	8			116
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					116
05	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	3015	2			N	-0-					116
06	5640	X	2340	-0-	-3300	-0-	2340	2			N	-0-					116
*07	5797	X	801	-0-	-4996	-0-	801	2			N	-0-					116

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		4802	-0-	4802	4802	4726	2	76	9	N	69	26	8			43
03	14B2 EXT		3516	-0-	3516	8318	3448	2	68	9	N	62	22	8			83
04	14B2 EXT		1595	-0-	1595	9913	1571	2	24	9	N	22					105
05	16050	X	6137	-0-	-9913	-0-	6086	2	51	9	N	46	19	8			132
06	21977	X	21977	-0-	-0-	-0-	21931	2	46	9	N	42					174
*07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					174

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	287	-0-	-161	-0-	280	3	7	9	N	6					105
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	3	10	9	N	9					114
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	467	3	22	9	N	20					134
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					141
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	404	3	9	9	N	8					149
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	239	3	3	9	N	3					152

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
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

FT. MERRILL, NORTH (11800) 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

02	10276	X	8451	-0-	-1825	-0-	514	1	7937	2	N	-0-					270
03	11377	X	11347	-0-	-30	-0-	800	1	10547	2	N	-0-					270
04	11010	X	9391	-0-	-1619	-0-	759	1	8632	2	N	-0-					270
05	10602	X	10197	-0-	-405	-0-	798	1	9399	2	N	-0-					270
06	9060	X	3779	-0-	-5281	-0-	330	1	3449	2	N	-0-					270
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	451	1	7055	2	N	-0-					56
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	578	1	7614	2	N	-0-					56
04	6600	X	6409	-0-	-191	-0-	518	1	5891	2	N	-0-					56
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	579	1	6817	2	N	-0-					56
06	6600	X	1987	-0-	-4613	-0-	174	1	1813	2	N	-0-					56
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
02	13048	X	9429	-0-	-3619	-0-	566	1	8863	2	N	-0-					35
03	14446	X	10606	-0-	-3840	-0-	748	1	9858	2	N	-0-					35
04	13980	X	9674	-0-	-4306	-0-	782	1	8892	2	N	-0-					35
05	10664	X	9289	-0-	-1375	-0-	727	1	8562	2	N	-0-					35
06	10110	X	5130	-0-	-4980	-0-	448	1	4682	2	N	-0-					35
07	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

02	12068	X	11187	-0-	-881	-0-	11081	2	106	9	N	96	181	1			159
03	13361	X	12503	-0-	-858	-0-	589	1	11820	2	N	85					244
							94	9									
04	12930	X	11986	-0-	-944	-0-	586	1	11303	2	N	88	183	1			149
							97	9									
05	13206	X	10774	-0-	-2432	-0-	489	1	10197	2	N	80					229
							88	9									
06	12090	X	10522	-0-	-1568	-0-	10480	2	42	9	N	38					267
07	12586	X	11892	-0-	-694	-0-	574	1	11293	2	N	23	158	1			132
							25	9									

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	2800 N	1573	-0-	-1227	B	6392	404	1	1160	2	N	8		109
							9	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6392														
03	3100 N	1822	-0-	-1278	B	5114	364	1	1447	2	N	10		119
							11	9						
04	3000 N	1834	-0-	-1166	B	3948	389	1	1434	2	N	10		129
							11	9						
05	3100 N	1820	-0-	-1280	B	2668	413	1	1398	2	N	8		137
							9	9						
*06	3000 N	1738	-0-	-1262	B	1406	431	1	1301	2	N	5		142
							6	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1406					N	NO RPT		142

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2015					N	-0-		133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2015														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		133
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		133

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7358	2	576	9	N	524	732	1	221
03	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8336	2	570	9	N	518	362	1	377
04	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	7968	2	705	9	N	641	555	1	463
05	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8576	2	512	9	N	465	542	1	386
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8250	2	589	9	N	535	719	1	202
*07	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	7843	2	777	9	N	706	544	1	364

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 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
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	3	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	3	N	-0-			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	104	1	543	3	N	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	3	N	-0-			-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	158	1	785	3	N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 282905 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3833 - 3838

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13694	9087	-0-	-4607	-0-	252	1	8509	3	N	296	366	1			119
						326	9									
03	14412	9686	-0-	-4726	-0-	279	1	9174	3	N	212	176	1			155
						233	9									
04	13746	9273	-0-	-4473	-0-	270	1	8805	3	N	180	182	1			153
						198	9									
05	12100	8530	-0-	-3570	-0-	279	1	8068	3	N	166	148	1			171
						183	9									
06	7268	6034	-0-	-1234	-0-	270	1	5668	3	N	87	173	1			85
						96	9									
*07	6582	5771	-0-	-811	-0-	266	1	5407	3	N	89					174
						98	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					58
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

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					144
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					144
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

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			41
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					24

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	336 N	37	-0-	-299	-0-	4	1	33	3	N	-0-					2
03	403 N	267	-0-	-136	-0-	32	1	233	3	N	2	1	1			3
						2	9									
04	270 N	134	-0-	-136	-0-	16	1	108	3	N	9					12
						10	9									
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	2					14
						2	9									
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	19	1	109	3	N	9	1	1			22
						10	9									
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	11	1	49	3	N	-0-					22

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

02	1008 N	791	-0-	-217	-0-	93	1	692	3	N	5	3	1			187
						6	9									
03	1085 N	926	-0-	-159	-0-	111	1	808	3	N	6	4	1			189
						7	9									
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	116	1	792	3	N	4					193
						4	9									
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	143	1	774	3	N	5	9	1			189
						6	9									
06	900 N	809	-0-	-91	-0-	118	1	681	3	N	9	4	1			194
						10	9									
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	162	1	745	3	N	2					196
						2	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	1	1	1			82
						1	9									
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	2	1	1			83
						2	9									
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	9	1	65	3	N	-0-					83
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	58	1	311	3	N	2	4	1			81
						2	9									
06	330 N	103	-0-	-227	-0-	15	1	88	3	N	-0-	1	1			80
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					80

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	482	1	3583	3	N	10	17	1			231
						11	9									
03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	536	1	3906	3	N	33	194	1			70
						36	9									
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	547	1	3753	3	N	24					94
						26	9									
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	723	1	3911	3	N	38	45	1			87
						42	9									
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	685	1	3937	3	N	31	23	1			95
						34	9									
*07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	825	1	3786	3	N	21					116
						23	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

02	7476 X	6328	-0-	-1148	-0-	738	1	5484	3	N	96	206	1			187
						106	9									
03	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1097	1	8000	3	N	100	37	1			250
						110	9									
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	939	1	6439	3	N	75					325
						83	9									
05	7006 X	3383	-0-	-3623	-0-	523	1	2829	3	N	28	32	1			321
						31	9									
06	8910 X	2491	-0-	-6419	-0-	368	1	2114	3	N	8	12	1			317
						9	9									
07	9207 X	2507	-0-	-6700	-0-	447	1	2054	3	N	5					322
						6	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	30156 X	26569	-0-	-3587	-0-	3119	1	23162	3	N	262	111	1			736
						288	9									
03	33387 X	28592	-0-	-4795	-0-	3407	1	24834	3	N	319	475	1			580
						351	9									
04	31590 X	27645	-0-	-3945	-0-	3487	1	23913	3	N	223					803
						245	9									
05	31465 X	28241	-0-	-3224	-0-	4364	1	23595	3	N	256	444	1			615
						282	9									
06	29520 X	27349	-0-	-2171	-0-	4021	1	23128	3	N	182	135	1			662
						200	9									
07	29419 X	28108	-0-	-1311	-0-	4975	1	22835	3	N	271	176	1			757
						298	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	40	3	N	3					3
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
07	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

02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	677	1	5025	3	N	30	24	1			74
							33	9									
03	6696	X	1325	-0-	-5371	-0-	158	1	1154	3	N	12	5	1			81
							13	9									
04	6480	X	210	-0-	-6270	-0-	27	1	182	3	N	1					82
							1	9									
05	6696	X	2	-0-	-6694	-0-	2	3			N	-0-					82
06	6150	X	92	-0-	-6058	-0-	14	1	78	3	N	-0-					82
07	6355	X	22	-0-	-6333	-0-	4	1	18	3	N	-0-					82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

02	196	N	158	-0-	-38	-0-	19	1	138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	107	3	N	1					2
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	N	1					3
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-					2

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

02	280	N	217	-0-	-63	-0-	209	2	8	9	N	7					99
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					101
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3					104
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					107
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					112
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					112

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

02	1176	N	1004	-0-	-172	-0-	998	2	6	9	N	5					203
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	N	2					205
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	2	2	9	N	2					207
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					209
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	994	2	11	9	N	10					219
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					219

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	8288	#	6138	-0-	-2150	-0-	6137	2	1	9	N	1					105
03	9176	#	7153	-0-	-2023	-0-	7152	2	1	9	N	1					106
04	8880	#	6438	-0-	-2442	-0-	6437	2	1	9	N	1					107
05	8649	#	6499	-0-	-2150	-0-	6471	2	28	9	N	25					132
06	6930	#	4650	-0-	-2280	-0-	4620	2	30	9	N	27					159
07	7161	#	4494	-0-	-2667	-0-	4476	2	18	9	N	16					175

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680 R	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7860 R	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8494 #	7620	-0-	-874	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	8220 #	6137	-0-	-2083	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	8494 #	5424	-0-	-3070	-0-	5424	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024 #	2544	-0-	-480	-0-	147	1	2397	2	N	-0-					-0-
03	3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	178	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	184	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	154	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3150 #	2831	-0-	-319	-0-	146	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3348 #	3085	-0-	-263	-0-	164	1	2921	2	N	-0-					-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					56
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					56
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					56
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					56
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

02	0	612	-0-	612	5387	606	2	6 9	Y	5		80
03	5986	599	-0-	-5387	-0-	598	2	1 9	Y	1		81
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		82
*05	381 R	381	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		82

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

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

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

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
02	22260	#	19032	-0-	-3228	-0-	18249	2	783	9	N	712	710	1			358
03	24645	#	20589	-0-	-4056	-0-	19918	2	671	9	N	610	695	1			273
04	23670	#	18697	-0-	-4973	-0-	17908	2	789	9	N	717	704	1			286
05	24459	#	15770	-0-	-8689	-0-	15016	2	754	9	N	685	714	1			257
06	0	W	16528	-0-	16528	16528	15829	2	699	9	N	635	710	1			182
07	0	W	17793	-0-	17793	34321	17060	2	733	9	N	666	706	1			142

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

02	224	N	177	-0-	-47	-0-	24	1	138	2	Y	14					14
							15	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	214	2	Y	16	25	1			5
							18	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	127	2	15	9	Y	14					19
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	Y	2	8	1			13
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	193	2	2	9	Y	2					15
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	Y	13					28

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

02	364	N	263	-0-	-101	-0-	263	2			N	-0-					24
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					24
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					26
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	270	2	11	9	N	10					36
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					36
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					36

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2716	X	2294	-0-	-422	-0-	314	1	1842	2	Y	125					216
							138	9									
03	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	340	1	2157	2	Y	105	272	1			49
							116	9									
04	2910	X	1416	-0-	-1494	-0-	1306	2	110	9	Y	100					149
05	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1704	2	66	9	Y	60	164	1			45
06	2520	X	1075	-0-	-1445	-0-	1056	2	19	9	Y	17					62
07	2604	X	1208	-0-	-1396	-0-	1145	2	63	9	Y	57					119

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
02	9828 #	8157	-0-	-1671	-0-	370	1	7693	2	N	85	7	1			142
						94	9									
03	9720 R	9720	-0-	-0-	-0-	466	1	9142	2	N	102	114	1	18	8	112
						112	9									
04	8199 R	8199	-0-	-0-	-0-	407	1	7713	2	N	72	98	1			86
						79	9									
05	9021 #	8084	-0-	-937	-0-	423	1	7588	2	N	66	11	1			141
						73	9									
06	9420 #	8124	-0-	-1296	-0-	452	1	7604	2	N	62	106	1			97
						68	9									
07	9734 #	8206	-0-	-1528	-0-	440	1	7707	2	N	54	56	1			95
						59	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800 #	2484	-0-	-316	-0-	549	1	1935	3	Y	-0-					39
03	3007 #	2316	-0-	-691	-0-	453	1	1863	2	Y	-0-	31	1			8
04	2880 #	2817	-0-	-63	-0-	607	1	2208	2	Y	2					10
						2	9									
05	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	680	1	2324	2	Y	-0-					10
06	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	655	1	2199	2	Y	-0-					10
07	2914 #	2744	-0-	-170	-0-	691	1	2053	2	Y	-0-					10

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
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

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	240	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	236	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	1136	-0-	206	-0-	245	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	888	-0-	-321	-0-	201	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	789	-0-	-381	-0-	181	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	243	1	720	2	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1092	1	3847	3	Y	10					120
							11	9									
03	5518	X	4876	-0-	-642	-0-	941	1	3869	2	Y	60	145	1			35
							66	9									
04	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	1092	1	3972	2	Y	12					47
							13	9									
05	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	1149	1	3928	2	Y	13					60
							14	9									
06	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	1151	1	3865	2	Y	65					125
							72	9									
07	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	1187	1	3523	2	Y	115					240
							127	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2268	N	2112	-0-	-156	B	-0-	2111	2	1	9	N	1					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2278	2	58	9	N	53					148
04	2185	N	1921	-0-	-264	B	-0-	1921	2			N	-0-					148
05	2325	N	2280	-0-	-45	B	-0-	2274	2	6	9	N	5					153
06	2245	N	1872	-0-	-373	B	-0-	1841	2	31	9	N	28					181
07	1984	N	1715	-0-	-269	B	-0-	1703	2	12	9	N	11	172	1			20

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

02	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	395	1	1405	2	N	22					60
								24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	414	1	1484	2	N	6					66
								7	9									
04	1920	N	1568	-0-	-352	B	-0-	344	1	1223	2	N	1	29	1	1	8	37
								1	9									
05	2015	N	435	-0-	-1580	B	-0-	435	2			N	-0-					37
06	1830	N	1084	-0-	-746	B	-0-	1084	2			N	-0-					37
07	1612	N	865	-0-	-747	B	-0-	865	2			N	-0-					37

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

02	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	151	1	538	2	N	-0-					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	156	1	560	2	N	-0-					138
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	127	1	451	2	N	14	141	1	1	8	10
								15	9									
05	775	N	335	-0-	-440	B	-0-	335	2			N	-0-					10
06	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					10
*07	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					10

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2604 N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2		N	-0-			198
03	2635 N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2		N	-0-			198
04	2910 X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2		N	-0-			198
05	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	2546	2		N	-0-			198
06	2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2		N	-0-			198
07	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2		N	-0-			198

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

02	1204 N	398	-0-	-806	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
04	510 N	76	-0-	-434	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
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

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7					144
03	744	N	312	-0-	-432	-0-	294	3	18	9	N	16					160
04	570	N	287	-0-	-283	-0-	279	3	8	9	N	7					167
05	868	N	368	-0-	-500	-0-	357	3	11	9	N	10					177
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	226	3	6	9	N	5					182
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	283	3	13	9	N	12					194

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		783	-0-	783	783	773	2	10	9	Y	9					9
07	T. A.		1394	-0-	1394	2177	1394	2			Y	-0-					9

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

02	7448	X	7122	-0-	-326	-0-	6876	2	246	9	Y	224	184	1			265
03	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	7842	2	165	9	Y	150	254	1			161
04	7350	X	7168	-0-	-182	-0-	6968	2	200	9	Y	182	189	1			154
05	7874	X	6938	-0-	-936	-0-	6728	2	210	9	Y	191	249	1			96
06	7620	X	6837	-0-	-783	-0-	6685	2	152	9	Y	138					234
07	7998	X	6928	-0-	-1070	-0-	6795	2	133	9	Y	121	177	1			178

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3164	X	2753	-0-	-411	-0-	525	1	2193	2	N	32					135
							35	9									
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	775	1	3346	2	N	52					187
							57	9									
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	750	1	3009	2	N	42					229
							46	9									
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	775	1	2866	2	N	27					256
							30	9									
06	4050	X	3520	-0-	-530	-0-	750	1	2750	2	N	18	175	1			99
							20	9									
07	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	775	1	2815	2	N	26					125
							29	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			N	-0-					37
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					37
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					37
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					37
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					37
07	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

02	5264	X	33	-0-	-5231	-0-	33	3			N	-0-					54
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					54
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					54
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					54
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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

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

02	1316	N	878	-0-	-438 B	-0-	839	2	39	9	N	35	177	1			100
03	1302	N	900	-0-	-402 B	-0-	879	2	21	9	N	19					119
04	810	N	1266	-0-	456 B	-0-	1238	2	28	9	N	25					144
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1095	2	28	9	N	25					169
06	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1463	2	50	9	N	45					214
*07	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	1946	2	102	9	N	93	175	1			132

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1663	-0-	-129 B	-0-	1579	2	84	9	N	76	188	1			50
03	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2209	2	79	9	N	72	14	1			108
04	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	1905	2	110	9	N	100					208
05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1936	2	87	9	N	79	191	1			96
06	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2130	2	140	9	N	127					223
*07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	1998	2	95	9	N	86	171	1			138

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

02	3612	X	3340	-0-	-272 B	-0-	3242	2	98	9	N	89	163	1			88
03	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	3875	2	186	9	N	169	212	1			45
04	3900	X	3736	-0-	-164 B	-0-	3576	2	160	9	N	145					190
05	3813	X	3603	-0-	-210 B	-0-	3512	2	91	9	N	83	193	1			80
06	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	3366	2	259	9	N	235					315
07	4061	X	3526	-0-	-535 B	-0-	3365	2	161	9	N	146	317	1			144

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1513	2	153	9	N	139	158	1			83
03	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2006	2	224	9	N	204	190	1			97
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	1912	2	171	9	N	155	170	1			82
05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	1948	2	249	9	N	226	186	1			122
06	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	1952	2	304	9	N	276	233	1			165
*07	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	1920	2	432	9	N	393	345	1			213

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					74
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					74
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	365	3	53	9	N	48					122
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					122
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					122
07	434	#	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					122

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	3272	2	72	9	N	65					369
03	3813 X	3282	-0-	-531 B	-0-	3190	2	92	9	N	84					453
04	3690 X	2871	-0-	-819 B	-0-	2871	2			N	-0-	174	1			279
05	3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-	66	1			213
06	3570 X	3078	-0-	-492 B	-0-	2947	2	131	9	N	119					332
07	3689 X	2707	-0-	-982 B	-0-	2707	2			N	-0-					332

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

02	1680 X	1458	-0-	-222 B	-0-	1458	2			N	-0-					294
03	2046 X	1514	-0-	-532 B	-0-	1514	2			N	-0-					294
04	1980 X	1516	-0-	-464 B	-0-	1516	2			N	-0-					294
05	2046 X	1514	-0-	-532 B	-0-	1514	2			N	-0-	104	1			190
06	1560 X	1483	-0-	-77 B	-0-	1483	2			N	-0-					190
*07	1759 X	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					190

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

02	14079 X	14079	-0-	-0- B	-0-	13664	2	415	9	N	377	547	1			100
03	16257 X	16257	-0-	-0- B	-0-	15774	2	483	9	N	439	369	1			170
04	15060 X	8895	-0-	-6165 B	-0-	8647	2	248	9	N	225	185	1			210
05	17271 X	17271	-0-	-0- B	-0-	16805	2	466	9	N	424	369	1			265
*06	15720 X	15122	-0-	-598 B	-0-	312	1	14399	2	N	374	558	1			81
						411	9									
07	16244 X	13367	-0-	-2877 B	-0-	2051	1	10921	2	N	360	342	1			99
						396	9									

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

02	6244 X	4591	-0-	-1653 B	-0-	4375	2	216	9	N	196	192	1			255
03	6541 X	5695	-0-	-846 B	-0-	5446	2	249	9	N	226	178	1			303
04	6330 X	4720	-0-	-1610 B	-0-	4510	2	210	9	N	191	356	1			138
05	6138 X	4537	-0-	-1601 B	-0-	4324	2	213	9	N	194	161	1			171
06	5520 X	3699	-0-	-1821 B	-0-	179	1	3332	2	N	171	196	1			146
						188	9									
07	5704 X	3905	-0-	-1799 B	-0-	3691	2	215	9	N	195	177	1			163

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	203	1	293	2	Y	-0-	39	1	29
03	DLQ G-10	431	-0-	431	927	386	2	45	9	Y	41	46	1	24
04	DLQ G-10	518	-0-	518	1445	498	2	20	9	Y	18	42	1	-0-
05	DLQ G-10	545	-0-	545	1990	544	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	DLQ G-10	428	-0-	428	2418	428	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	299	-0-	299	2717	299	2			Y	-0-			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			N	-0-					3
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	186	2	24	9	N	22					25
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	2	4	9	N	4					29
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	N	10					39
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					39
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18					57

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	334	2	14	9	N	13					60
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	920	2	25	9	N	23					83
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	825	2	17	9	N	15					98
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	2	29	9	N	26					124
06	780	N	231	-0-	-549	-0-	220	2	11	9	N	10					134
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	N	17					151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	304	-0-	304	933	300	1	4 9	N	4			94
03	0 W	335	-0-	335	1268	329	1	6 9	N	5			99
04	750	-0-	-0-	-750	518				N	1	65 1		35
05	518 R	-0-	-0-	-518	-0-				N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

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

02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1		N	-0-			37
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-			37
04	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	1		N	-0-			37
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			37
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		N	-0-			37
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	6804 #	5260	-0-	-1544	-0-	5169	2	91	9	N	83	128	1			98
03	7533 #	5608	-0-	-1925	-0-	5528	2	80	9	N	73					171
04	8481 R	8481	-0-	-0-	-0-	8346	2	135	9	N	123	173	1			121
05	6820 #	3180	-0-	-3640	-0-	3125	2	55	9	N	50					171
06	6030 #	361	-0-	-5669	-0-	348	2	13	9	N	12	111	1			72
07	8773 #	7433	-0-	-1340	-0-	7342	2	91	9	N	83					155

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	112 N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	107	-0-	107	107	14	1	93	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	202	-0-	202	309	12	1	190	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 5057 - 5046

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - P/A 08/10/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	837	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5-A) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	110	1	2	2	N	-0-					-0-
						41	3									
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	36	1	10	3	N	-0-					-0-
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
						13	3									
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	49	1	1	2	N	-0-					-0-
						9	3									
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	50	1	1	2	N	-0-					-0-
						8	3									
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	40	1	1	2	N	-0-					-0-
						15	3									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - P/A 03/29/18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	282	-0-	282	282	17	1	265	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	282					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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	37	1	22	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - P/A 03/21/2018

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

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - P/A 03/21/18

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	0 N	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	5033	5033	-0-	-0-	-0-	298	1	4735	2	N	-0-					53
03	14B2 EXT	1763	-0-	1763	1763	149	1	1614	2	N	-0-					53
04	14B2 EXT	257	-0-	257	2020	24	1	233	2	N	-0-					53
05	14B2 EXT	591	-0-	591	2611	35	1	556	2	N	-0-					53
06	2678 R	67	-0-	-2611	-0-	5	1	62	2	N	-0-					53
07	5580 #	-0-	-0-	-5580	-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

02	5540	4660	-0-	-880	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	4185	4112	-0-	-73	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4456	4253	-0-	-203	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	6311	5248	-0-	-1063	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	4050	3571	-0-	-479	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*07	9143	6664	-0-	-2479	-0-	6664	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3360 #	3010	-0-	-350	-0-	175	1	2715	2	N	109	163	1			155
						120	9									
03	3720 #	2340	-0-	-1380	-0-	183	1	2011	2	N	133	170	1			118
						146	9									
04	4080 #	2214	-0-	-1866	-0-	145	1	1923	2	N	133	157	1			94
						146	9									
05	4216 #	2577	-0-	-1639	-0-	147	1	2306	2	N	113	150	1			57
						124	9									
06	3240 #	1942	-0-	-1298	-0-	140	1	1679	2	N	112					169
						123	9									
07	3348 #	1992	-0-	-1356	-0-	162	1	1714	2	N	105	168	1			106
						116	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	16492	16518	-0-	26	2538	1147	1	15096	2	N	250	367	1			223
						275	9									
03	18259	20103	-0-	1844	4382	1182	1	18632	2	N	263	345	1			141
						289	9									
04	17670	17872	-0-	202	4584	1098	1	16606	2	N	153	166	1			128
						168	9									
05	18259	16168	-0-	-2091	2493	897	1	15080	2	N	174	159	1			143
						191	9									
06	18647	16912	-0-	-1735	758	937	1	15780	2	N	177	175	1			145
						195	9									
07	18259	16114	-0-	-2145	-0-	907	1	14777	2	N	391	359	1			177
						430	9									

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
02	9710	5905	-0-	-3805	-0-	341	1	5558	2	N	5	148	1			17
						6	9									
03	7657	4991	-0-	-2666	-0-	273	1	4617	2	N	92					109
						101	9									
04	11268	6759	-0-	-4509	-0-	389	1	6315	2	N	50					159
						55	9									
05	10479	6402	-0-	-4077	-0-	332	1	6003	2	N	61	170	1			50
						67	9									
06	9948	6099	-0-	-3849	-0-	317	1	5728	2	N	49					99
						54	9									
*07	9569	5947	-0-	-3622	-0-	318	1	5570	2	N	54					153
						59	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
02	448	N	40	-0-	-408	-0-	10	1	30	2	N	-0-					96
03	3100	N	5805	-0-	2705	2705	593	1	5193	2	N	17					113
							19	9									
04	3000	N	13421	-0-	10421	13126	1164	1	12227	2	N	27					140
							30	9									
05	3100	N	17356	-0-	14256	27382	1331	1	16008	2	N	15					155
							17	9									
06	51890		12494	-0-	-39396	-0-	1246	1	11237	2	N	10					165
							11	9									
*07	20632		10564	-0-	-10068	-0-	1045	1	9507	2	N	11					176
							12	9									

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

02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1321	1	1816	2	Y	18					401
							20	9									
03	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	1235	1	1666	2	Y	-0-					401
04	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	1269	1	1813	2	Y	-0-					401
05	3255	X	2654	-0-	-601	-0-	1164	1	1490	2	Y	-0-					401
06	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	1365	1	1610	2	Y	30					431
							33	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					431

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					182
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

02	2828	X	1452	-0-	-1376	-0-	599	1	823	2	Y	27					440
							30	9									
03	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	920	1	1241	2	Y	29					469
							32	9									
04	3720	X	1855	-0-	-1865	-0-	752	1	1074	2	Y	26	40	1			455
							29	9									
05	3844	X	1464	-0-	-2380	-0-	629	1	805	2	Y	27	41	1			441
							30	9									
06	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	725	1	856	2	Y	23					464
							25	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					464

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

02	196 N	185	-0-	-11	-0-	78	1	107	2	Y	-0-					279
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	216	1	292	2	Y	-0-					279
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	1025	1	1465	2	Y	-0-					279
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	348	1	445	2	Y	-0-					279
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	225	1	266	2	Y	-0-					279
07	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

02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	664	1	913	2	Y	26					921
						29	9									
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	798	1	1076	2	Y	29					950
						32	9									
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	812	1	1161	2	Y	26	39	1			937
						29	9									
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	822	1	1053	2	Y	27	40	1			924
						30	9									
*06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	758	1	894	2	Y	22					946
						24	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					946

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	2507	1	3446	2	Y	29					792
						32	9									
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	2454	1	3309	2	Y	60					852
						66	9									
04	5640 X	4896	-0-	-744	-0-	1989	1	2842	2	Y	59	79	1			832
						65	9									
05	6634 X	6278	-0-	-356	-0-	2724	1	3488	2	Y	60	81	1			811
						66	9									
06	6420 X	5259	-0-	-1161	-0-	2398	1	2828	2	Y	30					841
						33	9									
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					841

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

02	1288 N	894	-0-	-394	-0-	348	1	479	2	Y	61	89	1			87
						67	9									
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	533	1	719	2	Y	35					122
						39	9									
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	363	1	518	2	Y	65	90	1			97
						72	9									
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	32					129
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	131	1	154	2	Y	43	89	1			83
						47	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2164	-0-	-384	-0-	883	1	1214	2	Y	61	89	1			294
							67	9									
03	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	936	1	1262	2	Y	35					329
							39	9									
04	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	866	1	1238	2	Y	65	90	1			304
							72	9									
05	2387	X	2138	-0-	-249	-0-	922	1	1181	2	Y	32					336
							35	9									
06	2310	X	1871	-0-	-439	-0-	837	1	987	2	Y	43	89	1			290
							47	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					290

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

02	2800	N	1499	-0-	-1301	2046	623	1	856	2	Y	18					258
							20	9									
03	3100	N	1834	-0-	-1266	780	781	1	1053	2	Y	-0-					258
04	1716	X	936	-0-	-780	-0-	385	1	551	2	Y	-0-					258
05	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	710	1	909	2	Y	-0-					258
06	1110	X	836	-0-	-274	-0-	384	1	452	2	Y	-0-					258
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					258

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

02	812	N	125	-0-	-687	-0-	53	1	72	2	Y	-0-					242
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	186	1	251	2	Y	-0-					242
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	159	1	227	2	Y	-0-					242
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	35	1	45	2	Y	-0-					242
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	126	1	149	2	Y	-0-					242
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	560	1	3296	2	N	-0-					37
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	621	1	2937	2	N	-0-					37
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	600	1	2720	2	N	-0-					37
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	621	1	2667	2	N	-0-					37
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	600	1	2552	2	N	-0-					37
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					37

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	204	1	281	2	Y	-0-			278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			278
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	180	1	257	2	Y	-0-			278
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	707	1	906	2	Y	-0-			278
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	851	1	1003	2	Y	-0-			278
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			278

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAILEY (PETTUS) //CONT.// 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

02	4032 X	3957	-0-	-75	-0-	230	1	3328	2	Y	47	47	2			-0-
						347	3	52	9							
03	4526 X	3720	-0-	-806	-0-	296	1	3062	2	Y	34	34	1			-0-
						325	3	37	9							
04	4380 X	3020	-0-	-1360	-0-	235	1	2496	2	Y	56	56	1			-0-
						227	3	62	9							
05	4526 X	2522	-0-	-2004	-0-	209	1	2114	2	Y	23	23	1			-0-
						174	3	25	9							
06	4290 X	2132	-0-	-2158	-0-	109	1	1846	2	Y	19	19	1			-0-
						156	3	21	9							
07	4371 X	2644	-0-	-1727	-0-	156	1	2285	2	Y	17	17	1			-0-
						184	3	19	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

02	11172 X	9458	-0-	-1714	-0-	937	1	8491	2	Y	27	130	1			57
						30	9									
03	12121 X	9021	-0-	-3100	-0-	771	1	8185	2	Y	59					116
						65	9									
04	11160 X	9771	-0-	-1389	-0-	1125	1	8466	2	Y	164	172	1			108
						180	9									
05	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	1210	1	8526	2	Y	152	159	1			101
						167	9									
06	10140 X	9219	-0-	-921	-0-	1287	1	7810	2	Y	111					212
						122	9									
07	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					212

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	700	1	1386	2	N	-0-					24
03	2449 N	1540	-0-	-909	-0-	775	1	765	2	N	-0-					24
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	750	1	1346	2	N	-0-					24
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	775	1	1272	2	N	175	187	1			12
						193	9									
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	750	1	833	2	N	17					29
						19	9									
07	2170 N	837	-0-	-1333	-0-	750	1	87	2	N	-0-					29

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*06	46 X	43	-0-	-3	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	0 X	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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	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
02	42450 X	42450	-0-	-0-	-0-	216	1	39574	2	Y	2418	2423	1			382
						2660	9									
03	46114 X	46114	-0-	-0-	-0-	741	1	42847	2	Y	2296	2254	1			424
						2526	9									
04	41486 X	41486	-0-	-0-	-0-	679	1	38523	2	Y	2076	2280	1			220
						2284	9									
05	49769 X	49769	-0-	-0-	-0-	768	1	47074	2	Y	1752	1743	1			229
						1927	9									
*06	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	770	1	44415	2	Y	1814	1479	1			564
						1995	9									
07	36580 X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT					564

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

02	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	1156	1	10341	2	Y	265					384
						292	9									
03	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	1367	1	11415	2	Y	208	353	1			239
						229	9									
04	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	1361	1	13434	2	Y	236	189	1			286
						260	9									
05	11253 X	7200	-0-	-4053	-0-	1340	1	5640	2	Y	200	346	1			140
						220	9									
06	12630 X	7016	-0-	-5614	-0-	1270	1	5562	2	Y	167	182	1			125
						184	9									
07	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					125

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

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

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

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

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

02	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	11166	3	152	9	N	138	185	1			31
03	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	9955	3	127	9	N	115					146
04	5640 X	9238	-0-	3598	-0-	9125	3	113	9	N	103	189	1			60
05	5828 X	3677	-0-	-2151	-0-	3439	2	238	9	N	216	183	1			93
06	5640 X	610	-0-	-5030	-0-	597	2	13	9	N	12					105
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					105

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6093	3	173	9	N	157					206
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5615	3	90	9	N	82	188	1			100
04	1410	X	4896	-0-	3486	-0-	4818	3	78	9	N	71					171
05	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	2			N	-0-					171
06	3750	X	3714	-0-	-36	-0-	3699	2	15	9	N	14					185
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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

02	14084	X	13324	-0-	-760	-0-	574	1	11944	2	Y	317	358	2			42
							457	3	349	9							
03	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	686	1	14364	2	Y	375	354	1			63
							584	3	413	9							
04	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	726	1	14081	2	Y	384	349	1			98
							494	3	422	9							
05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	740	1	14523	2	Y	348	357	1			89
							452	3	383	9							
06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	698	1	15067	2	Y	326	330	1			85
							614	3	359	9							
*07	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	758	1	15393	2	Y	264	323	1			26
							522	3	290	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

02	10780	X	10366	-0-	-414	-0-	448	1	9325	2	Y	240	264	2			32
							329	3	264	9							
03	11935	X	11583	-0-	-352	-0-	497	1	10406	2	Y	264	251	1			45
							390	3	290	9							
04	11550	X	11051	-0-	-499	-0-	512	1	9929	2	Y	263	240	1			68
							321	3	289	9							
05	11935	X	11337	-0-	-598	-0-	521	1	10221	2	Y	274	271	1			71
							294	3	301	9							
06	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	493	1	10648	2	Y	257	261	1			67
							400	3	283	9							
07	11594	X	11375	-0-	-219	-0-	509	1	10325	2	Y	198	246	1			19
							323	3	218	9							

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

02	7084	X	5558	-0-	-1526	-0-	240	1	5001	2	Y	117	125	2			16
							188	3	129	9							
03	7843	X	7383	-0-	-460	-0-	317	1	6634	2	Y	152	142	1			26
							265	3	167	9							
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	297	1	5759	2	Y	138	129	1			35
							198	3	152	9							
05	6169	X	4392	-0-	-1777	-0-	202	1	3958	2	Y	101	111	1			25
							121	3	111	9							
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	333	1	7197	2	Y	166	149	1			42
							288	3	183	9							
*07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	372	1	7550	2	Y	138	168	1			12
							251	3	152	9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					95
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					95
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-					95
05	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					95
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					95
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					95

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
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1799	2	22	9	N	20					124
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6					130
04	1440	N	936	-0-	-504	-0-	926	2	10	9	N	9					139
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2096	2	19	9	N	17					156
06	3000	N	3289	-0-	289	289	3253	2	36	9	N	33					189
*07	1372	N	1083	-0-	-289	-0-	1010	2	73	9	N	66					255

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017 - P/A 05/20/17

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65604	X	57418	-0-	-8186	-0-	56537	2	881	9	N	801	738	1			339
03	72633	X	60408	-0-	-12225	-0-	59494	2	914	9	N	831	933	1			237
04	70290	X	57451	-0-	-12839	-0-	56579	2	872	9	N	793	728	1			302
05	70618	X	57405	-0-	-13213	-0-	56516	2	889	9	N	808	719	1			391
06	62760	X	54602	-0-	-8158	-0-	53754	2	848	9	N	771	753	1			409
07	63581	X	55357	-0-	-8224	-0-	54548	2	809	9	N	735	725	1			419

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	89106					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

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
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

02	532 N	497	-0-	-35	-0-	476	2	18	3	Y	3			119
						3	9							
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	541	2	21	3	Y	4			123
						4	9							
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	484	2	29	3	Y	5	25	1	103
						6	9							
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	482	2	20	3	Y	3			106
						3	9							
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	474	2	8	3	Y	1			107
						1	9							
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	445	2	13	3	Y	2			109
						2	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220	2809	-0-	-411	12205	2638	2	90	3	Y	74					331
						81	9									
03	14998	3179	-0-	-11819	386	2949	2	117	3	Y	103	181	1			253
						113	9									
04	3450	3157	-0-	-293	93	2864	2	181	3	Y	102	152	1			203
						112	9									
05	3286 #	3170	-0-	-116	-0-	2962	2	106	3	Y	93					296
						102	9									
06	3090 #	2962	-0-	-128	-0-	2829	2	52	3	Y	74	182	1			188
						81	9									
07	3255 #	2941	-0-	-314	-0-	2772	2	83	3	Y	78					266
						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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		32
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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
02	5908	#	3581	-0-	-2327	-0-	293	1	3288	3	N	-0-					-0-
03	6541	#	4188	-0-	-2353	-0-	296	1	3880	3	N	11					11
							12	9									
04	6300	#	3744	-0-	-2556	-0-	286	1	3455	3	N	3	8	1			6
							3	9									
05	6138	#	3355	-0-	-2783	-0-	307	1	3046	3	N	2					8
							2	9									
06	4257	R	4257	-0-	-0-	-0-	312	1	3945	3	N	-0-					8
*07	4633	R	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	3	N	-0-					8

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

02	4891	X	4891	-0-	-0-	B	-0-	383	1	4508	2	N	-0-				96
03	5446	X	5446	-0-	-0-	B	-0-	442	1	5004	2	N	-0-				96
04	4896	X	4896	-0-	-0-	B	-0-	411	1	4485	2	N	-0-				96
05	5015	X	5015	-0-	-0-	B	-0-	431	1	4584	2	N	-0-				96
*06	4188	X	4188	-0-	-0-	B	-0-	363	1	3825	2	N	-0-				96
*07	3937	X	3822	-0-	-115	B	-0-	381	1	3441	2	N	-0-				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

02	11704	X	11704	-0-	-0-	B	-0-	719	1	10985	2	Y	-0-				39
03	12334	X	12334	-0-	-0-	B	-0-	736	1	11598	2	Y	-0-				39
04	10655	X	10655	-0-	-0-	B	-0-	662	1	9993	2	Y	-0-	17	1		22
05	10093	X	10093	-0-	-0-	B	-0-	646	1	9447	2	Y	-0-				22
06	9239	X	9239	-0-	-0-	B	-0-	590	1	8649	2	Y	-0-				22
*07	8908	X	8908	-0-	-0-	B	-0-	535	1	8373	2	Y	-0-				22

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	171	X	-0-	-0-	-171		-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

02	652	N	173	-0-	-479		-0-	11	1	162	2	Y	-0-				-0-
03	3100	N	5492	-0-	2392		2392	328	1	5164	2	Y	-0-				-0-
04	3000	N	4857	-0-	1857		4249	302	1	4555	2	Y	-0-				-0-
05	3100	N	5043	-0-	1943		6192	323	1	4720	2	Y	-0-				-0-
06	11031	X	4839	-0-	-6192		-0-	309	1	4530	2	Y	-0-				-0-
*07	4870	X	4870	-0-	-0-		-0-	293	1	4577	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	198	1	9271	2	N	-0-					6
03	10168	X	9903	-0-	-265	-0-	224	1	9679	2	N	-0-					6
04	9600	X	8932	-0-	-668	-0-	203	1	8729	2	N	-0-					6
05	11966	X	8929	-0-	-3037	-0-	221	1	8708	2	N	-0-					6
*06	11580	X	7590	-0-	-3990	-0-	192	1	7398	2	N	-0-					6
*07	10478	X	7020	-0-	-3458	-0-	201	1	6819	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	50	-0-	-508	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	126	-0-	-373	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	160	-0-	-428	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	61	-0-	-838	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	35	-0-	-525	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					20
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	9	1			11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					12

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2220	-0-	-524	-0-	136	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	165	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	149	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	157	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	155	1	2273	2	Y	-0-					-0-
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	195	1	3044	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 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
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	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 #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4816 X	3611	-0-	-1205	-0-	222	1	3389	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	4113	-0-	-723	-0-	246	1	3867	2	N	-0-			-0-
04	4680 X	4082	-0-	-598	-0-	253	1	3829	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	245	1	3574	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3542	-0-	-958	-0-	226	1	3316	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3451	-0-	-765	-0-	207	1	3244	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	71	1	1086	2	N	-0-			-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	74	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	988	-0-	-190	-0-	59	1	929	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	112	1	1761	2	N	-0-			-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	107	1	1624	2	N	-0-			-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	102	1	1491	2	N	-0-			-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	96	1	1413	2	N	-0-			-0-
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1	1466	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	206	1	3146	2	N	-0-			-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	210	1	3305	2	N	-0-			-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	214	1	3228	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	224	1	3279	2	N	-0-			-0-
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	222	1	3256	2	N	-0-			-0-
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	189	1	2961	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

02	1652 N	590	-0-	-1062	-0-	36	1	554	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	808	-0-	-928	-0-	48	1	760	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	706	-0-	-464	-0-	44	1	662	2	N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-			-0-
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	46	1	668	2	N	-0-			-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20692	243	-0-	-20449	-0-	15	1	228	2	N	-0-					2
03	6250 R	6250	-0-	-0-	-0-	373	1	5877	2	N	-0-					2
04	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	265	1	3999	2	N	-0-					2
05	3293 R	3293	-0-	-0-	-0-	211	1	3082	2	N	-0-					2
*06	6060 #	3189	-0-	-2871	-0-	204	1	2985	2	N	-0-					2
07	6262 #	1441	-0-	-4821	-0-	87	1	1354	2	N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	402	-0-	-187	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	442	-0-	-128	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	180	-0-	-192	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

02	512	134	-0-	-378	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

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

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

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

02	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	97	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	111	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	110	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	130	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	114	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	104	1	1625	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	588 X	403	-0-	-185	-0-	403	2			N	-0-			-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

02	1904 N	1737	-0-	-167	-0-	107	1	1630	2	Y	-0-			-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	138	1	2168	2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2161	-0-	-149	-0-	134	1	2027	2	Y	-0-			-0-
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	160	1	2340	2	Y	-0-			-0-
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	148	1	2164	2	Y	-0-			-0-
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	139	1	2180	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

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

02	644 X	375	-0-	-269	-0-	23	1	352	2	Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	20	1	295	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	13	1	200	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	66	1	997	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	960	-0-	-187	-0-	62	1	898	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	453	-0-	-387	-0-	29	1	424	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	430	1	5457	2	N	-0-					213
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	528	1	6421	2	N	-0-					213
04	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	527	1	6173	2	N	-0-					213
05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	541	1	6172	2	N	-0-					213
*06	6150 X	5938	-0-	-212	-0-	482	1	5456	2	N	-0-					213
*07	6355 X	5965	-0-	-390	-0-	556	1	5409	2	N	-0-					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

02	700 N	639	-0-	-61	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	811	-0-	-89	-0-	50	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	39	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	810	-0-	-270	-0-	52	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	812	-0-	-25	-0-	49	1	763	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

02	3108 X	2971	-0-	-137	-0-	183	1	2788	2	Y	-0-					-0-
03	3441 X	3133	-0-	-308	-0-	187	1	2946	2	Y	-0-					-0-
04	3450 X	3107	-0-	-343	-0-	193	1	2914	2	Y	-0-					-0-
05	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	203	1	2967	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	2768	-0-	-682	-0-	177	1	2591	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	181	1	2825	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3500 X	2443	-0-	-1057	-0-	150	1	2293	2	Y	-0-					43
03	3658 X	2584	-0-	-1074	-0-	154	1	2430	2	Y	-0-					43
04	3540 X	3141	-0-	-399	-0-	195	1	2946	2	Y	-0-	19	1			24
05	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	175	1	2561	2	Y	-0-					24
06	3450 X	2653	-0-	-797	-0-	169	1	2483	2	Y	1					25
						1	9									
07	3255 X	2926	-0-	-329	-0-	176	1	2750	2	Y	-0-					25

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731 N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					-0-
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

02	896 N	700	-0-	-196	-0-	43	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	830	-0-	-193	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	480	-0-	-240	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	622	-0-	-153	-0-	40	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	4416	-0-	1416	1416	282	1	4134	2	Y	-0-					-0-
*07	11711 X	10295	-0-	-1416	-0-	619	1	9676	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

02	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	653	1	9979	2	Y	-0-					35
03	11563 X	11181	-0-	-382	-0-	668	1	10513	2	Y	-0-					35
04	11190 X	10765	-0-	-425	-0-	668	1	10097	2	Y	-0-	15	1			20
05	11780 X	10675	-0-	-1105	-0-	684	1	9991	2	Y	-0-					20
06	11400 X	10276	-0-	-1124	-0-	657	1	9619	2	Y	-0-					20
07	11780 X	10543	-0-	-1237	-0-	634	1	9909	2	Y	-0-					20

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	7700 #	6005	-0-	-1695	-0-	365	1	5577	2	Y	57					192
						63	9									
03	7719 #	5848	-0-	-1871	-0-	347	1	5462	2	Y	35					227
						39	9									
04	6660 #	5626	-0-	-1034	-0-	349	1	5267	2	Y	9	102	1			134
						10	9									
05	6634 #	5620	-0-	-1014	-0-	359	1	5242	2	Y	17					151
						19	9									
06	6420 #	5677	-0-	-743	-0-	362	1	5302	2	Y	12					163
						13	9									
07	6634 #	5536	-0-	-1098	-0-	333	1	5202	2	Y	1					164
						1	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
02	14896 X	13129	-0-	-1767	-0-	807	1	12322	2	Y	-0-					-0-
03	15655 X	13917	-0-	-1738	-0-	830	1	13078	2	Y	8					8
						9	9									
04	15150 X	13820	-0-	-1330	-0-	857	1	12950	2	Y	12	8	1			12
						13	9									
05	15438 X	13894	-0-	-1544	-0-	889	1	12986	2	Y	17					29
						19	9									
06	14070 X	13236	-0-	-834	-0-	845	1	12377	2	Y	13					42
						14	9									
07	14539 X	13289	-0-	-1250	-0-	799	1	12490	2	Y	-0-					42

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
04	90 N	103	-0-	13	-0-	103	2	N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	500	-0-	-900 B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	659	-0-	-178 B	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

02	392	N	352	-0-	-40 B	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	227	-0-	-253 B	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	187	-0-	-216 B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			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

02	1428	N	1305	-0-	-123	-0-	1296	2	9	9	N	8					100
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	N	22					122
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	N	13					135
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1596	2	14	9	N	13					148
06	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1394	2	20	9	N	18					166
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					166

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

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	1			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIVE-JAB, INC. 271310
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
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
02	17080 X	12384	-0-	-4696	-0-	12201	2	183	9	N	166	186	1			164
03	18910 X	18502	-0-	-408	-0-	18353	2	149	9	N	135					299
04	18300 X	15903	-0-	-2397	-0-	15725	2	178	9	N	162	372	1			89
05	18383 X	9762	-0-	-8621	-0-	9655	2	107	9	N	97					186
06	17910 X	14509	-0-	-3401	-0-	14338	2	171	9	N	155	182	1			159
07	18507 X	17947	-0-	-560	-0-	17812	2	135	9	N	123	180	1			102

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	703	1	866	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10	2212	-0-	2212	3781	903	1	1309	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10	2203	-0-	2203	5984	932	1	1261	2	Y	9	52	1			-0-
						10	9									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5984					Y	-0-					-0-
06	5984 X	-0-	-0-	-5984	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

02	2520 X	997	-0-	-1523	-0-	424	1	522	2	N	46					85
						51	9									
03	2449 X	1260	-0-	-1189	-0-	488	1	707	2	N	59					144
						65	9									
04	2370 X	1045	-0-	-1325	-0-	422	1	571	2	N	47					191
						52	9									
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	1380	1	1462	2	N	22	184	1			29
						24	9									
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	1296	1	1224	2	N	37					66
						41	9									
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					66

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
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1740	2	31	9	Y	28					206
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1858	2	17	9	Y	15					221
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	178	1			46
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1836	2	40	9	Y	36					82
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					82
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					82

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

02	11676	X	10970	-0-	-706	-0-	10534	2	436	9	N	396	345	1			84
03	12927	X	10142	-0-	-2785	-0-	9852	2	290	9	N	264	331	1			17
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	10659	2	492	9	N	447	292	1			172
05	12152	X	10665	-0-	-1487	-0-	10524	2	141	9	N	128	170	1			130
06	11760	X	10475	-0-	-1285	-0-	10225	2	250	9	N	227	300	1			57
07	12152	X	10825	-0-	-1327	-0-	10511	2	314	9	N	285	306	1			36

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
07	14B2	EXT	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5620					N	-0-				-0-
03	0	N	91	-0-	91	B	-5529	12	1	79	2	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5529					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5529					N	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-5529					N	-0-				-0-
07	0	N	82	-0-	82	B	-5447	14	1	68	2	N	-0-				-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
02	2716 #	2696	-0-	-20	-0-	2692	2	4	9	N	4					391
03	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					391
04	2760 R	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					391
05	2976 #	2917	-0-	-59	-0-	2909	2	8	9	N	7	181	1			217
06	2880 #	2724	-0-	-156	-0-	2724	2			N	-0-					217
07	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					217

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	868	2	57	9	N	52					190
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1045	2	35	9	N	32	177	1			45
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1140	2	39	9	N	35					80
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	954	2	41	9	N	37					117
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

02	7644 X	1332	-0-	-6312	-0-	1303	2	29	9	N	26					140
03	8463 X	4947	-0-	-3516	-0-	4831	2	116	9	N	105					245
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	1	189	1			57
05	7006 X	45	-0-	-6961	-0-	45	2			N	-0-					57
06	5010 X	59	-0-	-4951	-0-	20	1	39	2	N	-0-					57
*07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	220	1	5940	2	N	110					167
						121	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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924 #	505	-0-	-419	-0-	505	3			N	-0-					5
03	1023 #	464	-0-	-559	-0-	464	3			N	-0-					5
04	900 #	334	-0-	-566	-0-	334	3			N	-0-					5
05	744 #	72	-0-	-672	-0-	72	3			N	-0-					5
06	660 #	160	-0-	-500	-0-	160	3			N	-0-					5
07	558 #	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					5

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1148	N	742	-0-	-406	-0-	742	1		N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1		N	-0-					-0-
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	1348	1		N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1		N	-0-					-0-
06	1440	N	826	-0-	-614	-0-	826	1		N	-0-					-0-
07	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	1		N	-0-					-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

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

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

02	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	123	71	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			-0-
05	177 N	54	-0-	-123	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165	1		N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1		N	-0-			-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	1		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1		N	-0-			-0-
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	1		N	-0-			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

02	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	81	10	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81				Y	-0-			-0-
05	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	126	69	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-
05	190 N	64	-0-	-126	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	115	59	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115				Y	-0-			-0-
05	169 N	54	-0-	-115	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

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

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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

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

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

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

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

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

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 #	-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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #:    6    RRCID -> 129271  COMPL. DATE 11/16/1988  TOTAL DEPTH  5498 PERF. 5421 -  5430
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUNWOODY, CHARLES                 WELL #:   15    RRCID -> 129277  COMPL. DATE 12/02/1988  TOTAL DEPTH  5573 PERF. 5422 -  5431
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 DLQ G-10          92     -0-          92            92         92  2                Y       -0-                                 64
 03 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-             92                              Y       -0-                                 64
 04 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-             92                              Y       -0-                                 64
 05      179 N        87     -0-         -92          -0-          87  2                Y       -0-                                 64
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                              Y       -0-                                 64
*07       94 N        94     -0-        -0-           -0-          94  2                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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	140	1	2656	2	Y	44					155
						48	9									
03	DLQ G-10	2911	-0-	2911	5755	155	1	2715	2	Y	37					192
						41	9									
04	DLQ G-10	2399	-0-	2399	8154	150	1	2204	2	Y	41	155	1			78
						45	9									
05	DLQ G-10	2439	-0-	2439	10593	155	1	2260	2	Y	22					100
						24	9									
06	12619 X	2026	-0-	-10593	-0-	150	1	1847	2	Y	26					126
						29	9									
07	2759 X	1734	-0-	-1025	-0-	155	1	1547	2	Y	29					155
						32	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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

02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2		N	-0-		3
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		N	-0-		3
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		3
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-		3
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		3
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-		3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

02	1148	N	875	-0-	-273	-0-	875	2		N	-0-		20
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		20
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		20
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		20
06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	2		N	-0-		20
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

02	812	N	669	-0-	-143	-0-	669	2		N	-0-		25
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		25
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		25
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		25
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		25
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2		N	-0-		25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		16
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		16
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		16
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		16
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		16
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-		16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1006	-0-	-450	-0-	298	1	708	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	955	-0-	-533	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	232	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	364	1	785	2	N	-0-					-0-
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*07	1240	N	903	-0-	-337	-0-	903	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	1456	X	1151	-0-	-305	-0-	255	1	855	3	Y	37					151
							41	9									
03	1736	X	1167	-0-	-569	-0-	244	1	851	3	Y	65					216
							72	9									
04	1680	X	1078	-0-	-602	-0-	249	1	784	3	Y	41	175	1			82
							45	9									
05	1736	X	1113	-0-	-623	-0-	249	1	814	3	Y	45					127
							50	9									
06	1230	X	884	-0-	-346	-0-	259	1	567	3	Y	53					180
							58	9									
07	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	193	1	796	3	Y	40	182	1			38
							44	9									

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
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
02	504 N	348	-0-	-156	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
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	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

02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			80
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			80
04	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2		N	-0-			80
05	1736 N	1089	-0-	-647	-0-	1089	2		N	-0-			80
06	1800 N	738	-0-	-1062	-0-	738	2		N	-0-			80
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			80

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70290					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017 - P/A 12/18/17

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	321	1			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	330	1			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	314	1			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	159	1			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	320	1			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	321	1			70

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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	46	1			46
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					46
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					46

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

02	2352	N	2196	-0-	-156	-0-	407	1	1789	2	N	-0-					65
03	2852	N	2530	-0-	-322	-0-	388	1	2055	2	N	79	102	1			42
							87	9									
04	2550	N	1600	-0-	-950	-0-	1550	2	50	9	N	45					87
05	2418	N	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-					87
06	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	2			N	-0-					87
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					87

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
02	1204 N	887	-0-	-317	-0-	128	1	759	2	N	-0-					-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	135	1	879	2	N	-0-					-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	133	1	919	2	N	-0-					-0-
05	992 N	269	-0-	-723	-0-	45	1	224	2	N	-0-					-0-
06	990 N	264	-0-	-726	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	990	2	N	-0-					-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	575	1	5011	2	N	-0-					-0-
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	574	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	549	1	5750	2	N	-0-					-0-
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	394	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	337	1	3371	2	N	-0-					-0-
*07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323	1	3027	2	N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	249	-0-	-31	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3604	-0-	504	504	226	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3102	-0-	102	606	283	1	2819	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3097	-0-	-3	603	297	1	2800	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	204	1	3171	2	N	2					63
						2	9									
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	276	1	3335	2	N	1					64
						1	9									
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	288	1	2837	2	N	-0-					64
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	264	1	3262	2	N	-0-					64
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	252	1	2975	2	N	2					66
						2	9									
*07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	276	1	2958	2	N	2					68
						2	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

02	1596 N	17	-0-	-1579	-0-	7	1	10	3	Y	-0-					27
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	689	1	1119	3	Y	-0-					27
04	3000 N	3146	-0-	146	146	1119	1	2025	3	Y	2					29
						2	9									
05	2438 N	2292	-0-	-146	-0-	901	1	1373	3	Y	16					45
						18	9									
06	DLQ G-10	949	-0-	949	949	510	1	439	3	Y	-0-					45
07	DLQ G-10	41	-0-	41	990	24	1	17	3	Y	-0-					45

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	2186	1	3155	3	N	39					143
						43	9									
03	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	2074	1	3369	3	N	39					182
						43	9									
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	1668	1	3020	3	N	16					198
						18	9									
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	1988	1	3030	3	N	34	184	1			48
						37	9									
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	2062	1	1774	3	N	10					58
						11	9									
*07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	2365	1	1675	3	N	16					74
						18	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	88	1	127	3	Y	-0-					105
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	78	1	127	3	Y	2					107
						2	9									
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	127	1	229	3	Y	17					124
						19	9									
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	102	1	155	3	Y	-0-					124
06	DLQ G-10	243	-0-	243	243	131	1	112	3	Y	-0-					124
07	DLQ G-10	224	-0-	224	467	131	1	93	3	Y	-0-					124

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	128	-0-	128	-0-	16	1	112	2	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

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
02	3332 X	3198	-0-	-134	-0-	255	1	2943	2	N	-0-			47
03	3689 X	3337	-0-	-352	-0-	353	1	2984	2	N	-0-			47
04	3540 X	2979	-0-	-561	-0-	363	1	2616	2	N	-0-			47
05	3658 X	2772	-0-	-886	-0-	396	1	2376	2	N	-0-			47
06	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	328	1	2229	2	N	-0-			47
07	3534 X	2691	-0-	-843	-0-	245	1	2446	2	N	-0-			47

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	302	1	3486	2	N	-0-			140
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	391	1	3310	2	N	-0-			140
04	3540 X	3452	-0-	-88	-0-	420	1	3032	2	N	-0-			140
05	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	496	1	2980	2	N	-0-			140
06	3540 X	3509	-0-	-31	-0-	450	1	3059	2	N	-0-			140
07	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	300	1	2997	2	N	-0-			140

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

02	364 N	312	-0-	-52	-0-	25	1	287	2	Y	-0-			30
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	35	1	292	2	Y	-0-			30
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	38	1	275	2	Y	-0-			30
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	2	Y	-0-			30
06	DLQ G-10	335	-0-	335	335	43	1	292	2	Y	-0-			30
07	DLQ G-10	267	-0-	267	602	24	1	243	2	Y	-0-			30

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
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

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6020	2682	-0-	-3338	-0-	84	1	2563	2	N	32					171
						35	9									
03	6665	100	-0-	-6565	-0-	93	1	7	2	N	-0-					171
04	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					171
05	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					171
06	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					171
07	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

02	DLQ G-10	6630	-0-	6630	6630	2235	1	4359	2	Y	33					140
						36	9									
03	12390	6006	-0-	-6384	246	2193	1	3798	2	Y	14					154
						15	9									
04	7380 #	6161	-0-	-1219	-0-	2294	1	3837	2	Y	27	135	1			46
						30	9									
05	7626 #	6887	-0-	-739	-0-	2427	1	4431	2	Y	26					72
						29	9									
06	7110 #	6808	-0-	-302	-0-	2338	1	4452	2	Y	16					88
						18	9									
*07	7347 #	6315	-0-	-1032	-0-	2373	1	3916	2	Y	24					112
						26	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

02	DLQ G-10	216	-0-	216	216	73	1	142	2	Y	1					6
						1	9									
03	575 N	359	-0-	-216	-0-	131	1	227	2	Y	1					7
						1	9									
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	233	1	389	2	Y	3	10	1			-0-
						3	9									
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	122	1	222	2	Y	1					1
						1	9									
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	328	1	624	2	Y	3					4
						3	9									
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	314	1	518	2	Y	3					7
						3	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

02	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	663	1	1293	2	Y	10					32
						11	9									
03	3000 N	2769	-0-	-231	1736	1011	1	1751	2	Y	6					38
						7	9									
04	3000 N	1823	-0-	-1177	559	679	1	1135	2	Y	8	40	1			6
						9	9									
05	2389 N	1830	-0-	-559	-0-	645	1	1177	2	Y	7					13
						8	9									
06	2640 N	1519	-0-	-1121	-0-	522	1	994	2	Y	3					16
						3	9									
*07	1891 N	1502	-0-	-389	-0-	564	1	931	2	Y	6					22
						7	9									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					338
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					338
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					338
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					338
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					338
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			132
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					132
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					132
05	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					132
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					132
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

02	2968	#	2824	-0-	-144	-0-	2822	2	2	9	Y	2					244
03	3286	#	3004	-0-	-282	-0-	3004	2			Y	-0-	174	1			70
04	3150	#	2440	-0-	-710	-0-	2437	2	3	9	Y	3					73
05	3162	#	3007	-0-	-155	-0-	2992	2	15	9	Y	14					87
06	3060	#	3020	-0-	-40	-0-	3012	2	8	9	Y	7					94
07	3131	#	2964	-0-	-167	-0-	2941	2	23	9	Y	21					115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1736 N	1703	-0-	-33 B	-0-	425	1	1252	2	N	24	198	1			38
						26	9									
03	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	713	1	1252	2	N	20					58
						22	9									
04	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	425	1	1386	2	N	77					135
						85	9									
05	1891 N	1628	-0-	-263 B	-0-	504	1	1105	2	N	17					152
						19	9									
06	1920 N	1550	-0-	-370 B	-0-	459	1	1088	2	N	3					155
						3	9									
07	1953 N	708	-0-	-1245 B	-0-	434	1	265	2	N	8					163
						9	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

02	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	624	1	1798	2	N	31					61
						34	9									
03	2697 X	2247	-0-	-450 B	-0-	806	1	1417	2	N	22					83
						24	9									
04	3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-	864	1	2545	2	N	20					103
						22	9									
05	2728 X	2583	-0-	-145 B	-0-	783	1	1765	2	N	32					135
						35	9									
06	2640 X	2153	-0-	-487 B	-0-	780	1	1349	2	N	22					157
						24	9									
07	3534 X	393	-0-	-3141 B	-0-	238	1	144	2	N	10					167
						11	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

02	560 N	465	-0-	-95 B	-0-	85	1	380	2	N	-0-					150
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					150
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	36	1	326	2	N	-0-					150
05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	198	1	568	2	N	2					152
						2	9									
06	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	225	1	682	2	N	-0-					152
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					152

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
02	1606 X	1606	-0-	-0- B	-0-	416 1 8 9	1182 2	N	7			180
03	2294 X	950	-0-	-1344 B	-0-	341 1 6 9	603 2	N	5			185
04	2220 X	1209	-0-	-1011 B	-0-	297 1	912 2	N	-0-			185
05	2294 X	705	-0-	-1589 B	-0-	224 1	481 2	N	-0-			185
06	1710 X	1297	-0-	-413 B	-0-	210 1	1087 2	N	-0-			185
07	1767 X	226	-0-	-1541 B	-0-	140 1	86 2	N	-0-			185

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	2352 X	1370	-0-	-982 B	-0-	225 1 78 9	1067 2	N	71			260
03	2542 X	1553	-0-	-989 B	-0-	261 1 83 9	1209 2	N	75			335
04	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	416 1 48 9	2155 2	N	44	197	1	182
05	1860 X	1533	-0-	-327 B	-0-	260 1 33 9	1240 2	N	30			212
06	2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	392 1 53 9	1620 2	N	48			260
07	2697 X	354	-0-	-2343 B	-0-	66 1 22 9	266 2	N	20	183	1	97

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

02	2594 X	2594	-0-	-0- B	-0-	390 1 62 9	2142 2	N	56			258
03	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	465 1 80 9	2602 2	N	73	182	1	149
04	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	345 1 78 9	1711 2	N	71			220
05	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	405 1	977 2	N	-0-			220
06	1116 X	1116	-0-	-0- B	-0-	285 1 20 9	811 2	N	18	73	1	165
07	837 X	708	-0-	-129 B	-0-	195 1 20 9	493 2	N	18			183

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 #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	X	1044	-0-	-272 B	-0-	160	1	882	2	N	2					53
							2	9									
03	1731	X	1731	-0-	-0- B	-0-	300	1	1384	2	N	43					96
							47	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	546	1	2784	2	N	36					132
							40	9									
05	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	476	1	2107	2	N	-0-					132
06	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	570	1	2288	2	N	3					135
							3	9									
07	3162	X	1476	-0-	-1686 B	-0-	350	1	1126	2	N	-0-					135

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
02	4304	X	4304	-0-	-0- B	-0-	744	1	3545	2	N	14					170
							15	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0- B	-0-	840	1	3769	2	N	51	178	1			43
							56	9									
04	4050	X	997	-0-	-3053 B	-0-	156	1	817	2	N	22					65
							24	9									
05	4185	X	2565	-0-	-1620 B	-0-	476	1	2086	2	N	3					68
							3	9									
06	4050	X	1783	-0-	-2267 B	-0-	348	1	1433	2	N	2					70
							2	9									
07	4185	X	474	-0-	-3711 B	-0-	96	1	378	2	N	-0-					70

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	113	1			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	75	1	295	2	N	39					317
							43	9									
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	72	1	365	2	N	34	177	1			174
							37	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	156	1	814	2	N	45					219
							50	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	196	1	827	2	N	48					267
							53	9									
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	150	1	561	2	N	50					317
							55	9									
07	1054	N	675	-0-	-379 B	-0-	154	1	499	2	N	20	179	1			158
							22	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	234	1	689	2	N	153	388	1			105
						168	9									
03	1147 N	816	-0-	-331 B	-0-	279	1	476	2	N	55					160
						61	9									
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	162	1	472	2	N	68					228
						75	9									
05	1209 N	683	-0-	-526 B	-0-	186	1	392	2	N	95					323
						105	9									
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	330	1	825	2	N	151	197	1			277
						166	9									
07	744 N	322	-0-	-422 B	-0-	182	1	110	2	N	27					304
						30	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

02	5012 X	4525	-0-	-487	-0-	904	1	3600	2	Y	19					87
						21	9									
03	5146 X	5083	-0-	-63	-0-	1025	1	4046	2	Y	11					98
						12	9									
04	4980 X	4953	-0-	-27	-0-	938	1	3984	2	Y	28					126
						31	9									
05	5115 X	4952	-0-	-163	-0-	943	1	3984	2	Y	23	95	1			54
						25	9									
06	4950 X	4636	-0-	-314	-0-	902	1	3724	2	Y	9					63
						10	9									
07	5115 X	4774	-0-	-341	-0-	937	1	3829	2	Y	7					70
						8	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

02	4116 X	3676	-0-	-440	-0-	735	1	2923	2	Y	16					60
						18	9									
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	842	1	3323	2	Y	12					72
						13	9									
04	3990 X	3961	-0-	-29	-0-	749	1	3182	2	Y	27					99
						30	9									
05	4123 X	4081	-0-	-42	-0-	776	1	3279	2	Y	24	77	1			46
						26	9									
06	4050 X	3952	-0-	-98	-0-	768	1	3174	2	Y	9					55
						10	9									
07	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	798	1	3260	2	Y	7					62
						8	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

02	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	1161	1	4620	2	N	-0-					126
03	6510 X	6126	-0-	-384	-0-	1233	1	4867	2	N	24					150
						26	9									
04	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1263	1	5364	2	N	22					172
						24	9									
05	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	1381	1	5835	2	N	5					177
						6	9									
06	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1330	1	5491	2	N	-0-					177
*07	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	1365	1	5580	2	N	-0-					177

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					30
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					30
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					30
06	810 N	482	-0-	-328	-0-	474	2	8	9	N	7					37
*07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	718	2	88	9	N	80					117

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1118	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	2232 N	1078	-0-	-1154	-0-	473	1	605	2	N	-0-					-0-
04	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	596	-0-	596	596	596	1	N	-0-			-0-
04	797 X	201	-0-	-596	-0-	201	1	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-220			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->			-176					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

HYNES RANCH (FF-29) 44014 429 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 37 RRCID -> 284452 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7374 - 7398

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	4229	-0-	4229	4229	3249	1	40	2	N	155	117	1			38
						769	3	171	9							
02	SHUT IN	5286	-0-	5286	9515	4005	1	50	2	N	194	203	1			29
						1018	3	213	9							
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9515					N	249	138	1			140
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9515					N	-0-					140
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9515					N	-0-					140
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9515					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9515					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

02	5992 #	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	6634 #	40	-0-	-6594	-0-	31	1	9	3	N	-0-					-0-
04	3600 #	117	-0-	-3483	-0-	87	1	2	2	N	-0-					-0-
						28	3									
05	3720 #	156	-0-	-3564	-0-	131	1	2	2	N	-0-					-0-
						23	3									
06	2820 #	22	-0-	-2798	-0-	19	1	3	3	N	-0-					-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

02	3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3481	2	7	9	N	6					28
03	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3732	2	34	9	N	31					59
04	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3221	2	42	9	N	38					97
05	3162 X	2584	-0-	-578 B	-0-	2534	2	50	9	N	45					142
06	3690 X	802	-0-	-2888 B	-0-	794	2	8	9	N	7	122	1			27
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					N	NO RPT					27

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	2660	2	64	9	N	58					203
03	2465 X	2465	-0-	-0- B	-0-	2436	2	29	9	N	26	184	1			45
04	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	2357	2	75	9	N	68					113
05	3007 X	1309	-0-	-1698 B	-0-	1298	2	11	9	N	10					123
06	2910 X	1227	-0-	-1683 B	-0-	1219	2	8	9	N	7					130
07	3007 X	1677	-0-	-1330 B	-0-	1664	2	13	9	N	12					142

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

02	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	3659	2	81	9	N	74					232
03	4092 X	3101	-0-	-991 B	-0-	3061	2	40	9	N	36					268
04	3960 X	2468	-0-	-1492 B	-0-	2436	2	32	9	N	29					297
05	4092 X	3862	-0-	-230 B	-0-	3842	2	20	9	N	18					315
06	3960 X	2076	-0-	-1884 B	-0-	2050	2	26	9	N	24	174	1			165
07	4092 X	1080	-0-	-3012 B	-0-	1050	2	30	9	N	27					192

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

02	7612 X	7612	-0-	-0- B	-0-	7573	2	39	9	N	35					87
03	9145 X	7239	-0-	-1906 B	-0-	7070	2	169	9	N	154	168	1			73
04	8850 X	6829	-0-	-2021 B	-0-	6742	2	87	9	N	79					152
05	9145 X	6723	-0-	-2422 B	-0-	6665	2	58	9	N	53					205
06	8160 X	6515	-0-	-1645 B	-0-	6376	2	139	9	N	126	191	1			140
07	8432 X	6890	-0-	-1542 B	-0-	6827	2	63	9	N	57					197

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

02	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					62
03	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					62
04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					62
05	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-					62
06	1140 N	691	-0-	-449 B	-0-	691	2			N	-0-					62
07	1178 N	603	-0-	-575 B	-0-	603	2			N	-0-					62

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

02	8222 X	8222	-0-	-0- B	-0-	8078	2	144	9	N	131					173
03	9114 X	7987	-0-	-1127 B	-0-	7888	2	99	9	N	90	191	1			72
04	8820 X	7848	-0-	-972 B	-0-	7760	2	88	9	N	80					152
05	9114 X	8019	-0-	-1095 B	-0-	7939	2	80	9	N	73	187	1			38
06	8820 X	3771	-0-	-5049 B	-0-	3717	2	54	9	N	49					87
07	9114 X	7174	-0-	-1940 B	-0-	7102	2	72	9	N	65					152

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - PLUGGED 04/09/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884 #	1791	-0-	-1093 B	-27990	1791	3			N	-0-					-0-
03	3193 #	3362	-0-	169 B	-27821	3362	3			N	-0-					-0-
04	3090 #	2711	-0-	-379 B	-28200	2711	3			N	-0-					-0-
05	2883 #	1996	-0-	-887 B	-29087	1996	3			N	-0-					-0-
06	3240 #	1833	-0-	-1407 B	-30494	1833	3			N	-0-					-0-
07	3348 #	1882	-0-	-1466 B	-31960	1882	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959	N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					268

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1036	2	243	9	N	221	325	1			27
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1123	2	194	9	N	176	162	1			41
04	1200	N	879	-0-	-321	-0-	56	1	638	2	N	168	12	7			197
							185	9									
05	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	88	1	987	2	N	188	328	1			57
							207	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	190	179	1			68
							209	9									
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	110	1	1133	2	N	177	161	1			84
							195	9									

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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	498	2	N	120					120
							132	9									
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	50	1	559	2	N	16					136
							18	9									
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	41	1	415	2	N	17	6	1			147
							19	9									
07	682	N	106	-0-	-576	-0-	3	1	34	2	N	63					210
							69	9									

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					13
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3491	-0-	691	691	3393	3	98	9	N	89	181	1			54
03	3100	N	2921	-0-	-179	512	2785	3	136	9	N	124					178
04	150	N	3016	-0-	2866	-0-	2924	3	92	9	N	84	159	1			103
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2751	2	72	9	N	65					168
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	N	64	150	1			82
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					82

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					315
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					339
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	174	2			175
05	14B2	EXT	42	-0-	42	42	1	2	41	9	N	37					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	10					222
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	29					251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1673	2	28	9	Y	25					208
03	1550	#	1254	-0-	-296	-0-	1228	2	26	9	Y	24					232
04	1500	#	536	-0-	-964	-0-	523	2	13	9	Y	12					244
05	1891	#	781	-0-	-1110	-0-	756	2	25	9	Y	23					267
06	1830	#	1297	-0-	-533	-0-	1278	2	19	9	Y	17					284
07	1891	#	424	-0-	-1467	-0-	415	2	9	9	Y	8	180	1			112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3976	#	3479	-0-	-497	-0-	3457	2	22	9	Y	20					49
03	4402	#	4149	-0-	-253	-0-	4125	2	24	9	Y	22					71
04	4080	#	3237	-0-	-843	-0-	3217	2	20	9	Y	18					89
05	3844	#	3781	-0-	-63	-0-	3761	2	20	9	Y	18					107
06	4020	#	3409	-0-	-611	-0-	3389	2	20	9	Y	18					125
07	4154	#	1688	-0-	-2466	-0-	1679	2	9	9	Y	8					133

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5165	-0-	-911	-0-	561	1	4425	3	N	163	39	1			260
							179	9									
03	6727	X	5261	-0-	-1466	-0-	695	1	4410	3	N	142	208	1			194
							156	9									
04	6390	X	5395	-0-	-995	-0-	854	1	4354	3	N	170	38	1			326
							187	9									
05	6572	X	5432	-0-	-1140	-0-	1367	1	3902	3	N	148	253	1			221
							163	9									
06	6360	X	4402	-0-	-1958	-0-	643	1	3602	3	N	143	213	1			151
							157	9									
07	5704	X	4542	-0-	-1162	-0-	557	1	3832	3	N	139	57	1			233
							153	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

02	4676	X	1250	-0-	-3426	-0-	138	1	1089	3	N	21	10	1			247
							23	9									
03	5177	X	3348	-0-	-1829	-0-	442	1	2804	3	N	93	197	1			143
							102	9									
04	4140	X	3839	-0-	-301	-0-	609	1	3103	3	N	115	27	1			231
							127	9									
05	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	705	1	2013	3	N	93	214	1			110
							102	9									
06	4140	X	2714	-0-	-1426	-0-	397	1	2222	3	N	86	19	1			177
							95	9									
07	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	391	1	2695	3	N	112	40	1			249
							123	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

02	196	N	89	-0-	-107	-0-	10	1	77	3	N	2	1	1			180
							2	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	3	1	1			182
							3	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	10	1	1			191
							11	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	119	3	N	6	2	1			195
							7	9									
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	16	1	92	3	N	3	1	1			197
							3	9									
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	4	1	27	3	N	5					202
							6	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	49	2	1			216
							54	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	113	3	N	43	178	1			81
							47	9									
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	22	1	113	3	N	31	1	1			111
							34	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	N	151	2	1			260
							166	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	70	1	1			329
							77	9									
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	40	184	1			185
							44	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	5824	X	1237	-0-	-4587	-0-	135	1	1070	3	N	29	9	1			144
							32	9									
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	1123	1	7128	3	N	175	46	1			273
							193	9									
04	6900	X	3439	-0-	-3461	-0-	549	1	2801	3	N	81	208	1			146
							89	9									
05	7130	X	1421	-0-	-5709	-0-	361	1	1029	3	N	28	18	1			156
							31	9									
06	8160	X	2767	-0-	-5393	-0-	406	1	2272	3	N	81	19	1			218
							89	9									
07	8432	X	4135	-0-	-4297	-0-	512	1	3524	3	N	90	53	1			255
							99	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

02	3388	X	2250	-0-	-1138	-0-	250	1	1976	3	N	22	17	1			165
							24	9									
03	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	383	1	2431	3	N	44	16	1			193
							48	9									
04	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	434	1	2214	3	N	24	19	1			198
							26	9									
05	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	693	1	1976	3	N	22	35	1			185
							24	9									
06	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	383	1	2148	3	N	26	18	1			193
							29	9									
07	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	337	1	2317	3	N	29	35	1			187
							32	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	463	1	3659	3	N	172	217	1			203
							189	9									
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	572	1	3630	3	N	166	206	1			163
							183	9									
04	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	620	1	3162	3	N	150	27	1			286
							165	9									
05	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	1075	1	3067	3	N	145	240	1			191
							160	9									
06	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	558	1	3126	3	N	100	27	1			264
							110	9									
07	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	469	1	3227	3	N	143	227	1			180
							157	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 #: 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
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	332	1	2618	3	N	77	23	1			252
							85	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	439	1	2789	3	N	106	199	1			159
							117	9									
04	2970	X	710	-0-	-2260	-0-	95	1	486	3	N	117	4	1			272
							129	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	815	1	2325	3	N	127	223	1			176
							140	9									
06	2970	X	2091	-0-	-879	-0-	303	1	1699	3	N	81	14	1			243
							89	9									
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	468	1	3219	3	N	150	223	1			170
							165	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
02	2268	N	2174	-0-	-94	-0-	235	1	1853	3	N	78	16	1			245
							86	9									
03	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	316	1	2009	3	N	69	192	1			122
							76	9									
04	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	330	1	1684	3	N	84	15	1			191
							92	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	603	1	1721	3	N	88	213	1			66
							97	9									
06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	304	1	1704	3	N	78	14	1			130
							86	9									
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	3	N	75	28	1			177
							83	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
02	17808	X	4323	-0-	-13485	-0-	476	1	3760	3	N	79	33	1			211
							87	9									
03	19716	X	2540	-0-	-17176	-0-	339	1	2155	3	N	42	14	1			239
							46	9									
04	19740	X	3984	-0-	-15756	-0-	635	1	3235	3	N	104	28	1			315
							114	9									
05	20398	X	5761	-0-	-14637	-0-	1461	1	4169	3	N	119	255	1			179
							131	9									
06	19740	X	3520	-0-	-16220	-0-	523	1	2928	3	N	63	25	1			217
							69	9									
07	4774	X	2999	-0-	-1775	-0-	371	1	2556	3	N	65	38	1			244
							72	9									

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
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	492	3	N	115	4	1			184
							127	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	378	3	N	72	180	1			76
							79	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	572	3	N	86	5	1			157
							95	9									
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	146	1	415	3	N	83	7	1			233
							91	9									
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	367	1	2054	3	N	130	196	1			167
							143	9									
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	220	1	1517	3	N	96	23	1			240
							106	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-				N	-0-			89
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			89
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			89
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			89
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

KAREN BEAUCHAMP (1650) //CONT.// 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632 #	2527	-0-	-105	-0-	205	1	2291	3	Y	28	32	1			9
						31	9									
03	2914 #	2772	-0-	-142	-0-	222	1	2516	3	Y	31	33	1			7
						34	9									
04	2820 #	2646	-0-	-174	-0-	205	1	2407	3	Y	31	31	1			7
						34	9									
05	2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2416	3	Y	26	16	1			17
						29	9									
*06	3129 R	3129	-0-	-0-	-0-	426	1	2671	3	Y	29	14	1			32
						32	9									
07	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					32

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	138	157	1			43
						152	9									
03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	150	158	1			35
						165	9									
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	147	148	1			34
						162	9									
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	126	76	1			84
						139	9									
*06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	3	73	1			14
						3	9									
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					14

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6440 #	5429	-0-	-1011	-0-	441	1	4921	3	Y	61	73	1			19
						67	9									
03	7130 #	6568	-0-	-562	-0-	525	1	5963	3	Y	73	74	1	1	8	17
						80	9									
04	6900 #	6537	-0-	-363	-0-	507	1	5947	3	Y	75	73	1	2	8	17
						83	9									
05	5892 R	5892	-0-	-0-	-0-	452	1	5376	3	Y	58	36	1			39
						64	9									
*06	6570 #	5376	-0-	-1194	-0-	672	1	4650	3	Y	49	34	1			54
						54	9									
07	6758 #	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					54

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

02	15228 R	15228	-0-	-0-	-0-	1246	1	13894	3	Y	80	91	1			25
						88	9									
03	16889 R	16889	-0-	-0-	-0-	1359	1	15433	3	Y	88	92	1	1	8	20
						97	9									
04	16354 R	16354	-0-	-0-	-0-	1278	1	14979	3	Y	88	86	1	2	8	20
						97	9									
05	16359 R	16359	-0-	-0-	-0-	1263	1	15016	3	Y	73	44	1			49
						80	9									
*06	16020 #	2722	-0-	-13298	-0-	396	1	2300	3	Y	24	42	1			31
						26	9									
07	16554 #	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					31

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

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

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

02	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-					40
03	2461 N	1313	-0-	-1148	-0-	1311	2	2	9	Y	2					42
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	Y	4					46
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1174	2	6	9	Y	5					51
06	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1188	2	26	9	Y	24					75
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1259	2	22	9	Y	20					95

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					4
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					4
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					5
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					6

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	90	1	1005	3	N	5					57
							6	9									
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	98	1	1113	3	N	7	1	8			63
							8	9									
04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	88	1	1035	3	N	-0-					63
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	86	1	1017	3	N	3					66
							3	9									
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	187	1	1186	3	N	1					67
							1	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					67

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	729	-0-	-27	-0-	60	1	669	3	N	-0-					19
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	744	3	N	2					21
							2	9									
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	60	1	702	3	N	-0-					21
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	62	1	731	3	N	-0-					21
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	789	3	N	-0-					21
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					21

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	220	1	7013	3	Y	63	178	1			233
							69	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	350	1	7628	3	Y	80					313
							88	9									
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	295	1	7110	3	Y	74	168	1			219
							81	9									
05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	214	1	7558	3	Y	79					298
							87	9									
*06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	70	1	7381	3	Y	73					371
							80	9									
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					371

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	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

02	20244	8151	-0-	-12093	79663	8142	2	9	9	N	8					297
03	22413	10218	-0-	-12195	67468	10210	2	8	9	N	7					304
04	21690	8966	-0-	-12724	54744	8958	2	8	9	N	7					311
05	22413	9116	-0-	-13297	41447	9109	2	7	9	N	6					317
*06	21690	7330	-0-	-14360	27087	7317	2	13	9	N	12					329
07	10230 #	NO RPT	-0-	-10230	16857					N	NO RPT					329

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	308 N	279	-0-	-29	-0-	20	1	259	2	N	-0-					38
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	20	1	55	2	N	-0-					38
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	20	1	245	2	N	-0-					38
05	310 N	99	-0-	-211	-0-	20	1	79	2	N	-0-					38
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-					38
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					38

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-	54	1	-0-
03	3844 X	2	-0-	-3842	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-			-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
02	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-			15
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-			15
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2		N	-0-			15
05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2		N	-0-			15
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			15
*07	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2		N	-0-			15

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
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	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

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

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4648 X	1350	-0-	-3298	-0-	34	1	1314	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
03	5146 X	1461	-0-	-3685	-0-	42	1	1418	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	3360 X	1760	-0-	-1600	-0-	52	1	1672	3	N	33	29	0			4
						36	9									
*05	1860 X	1343	-0-	-517	-0-	44	1	1298	3	N	1	5	0			-0-
						1	9									
*06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	433	1	100	2	N	-0-					-0-
						6473	3									
*07	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	140	1	27	2	N	4	4	0			-0-
						1572	3	4	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

02	14B2 EXT		1385	-0-	1385	31849	1385	2			N	-0-					86
03	14B2 EXT		1943	-0-	1943	33792	1943	2			N	-0-					86
04	14B2 EXT		1928	-0-	1928	35720	1928	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35720					N	-0-					86
06	35720	X	-0-	-0-	-35720	-0-					N	-0-					86
*07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

02	18060	X	5538	-0-	-12522	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	7771	-0-	-12224	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	7714	-0-	-11636	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	10226	-0-	-9769	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	10462	-0-	-8888	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
*07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	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
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/2018

KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1201	1	305	9	N	277	273	1		113
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1319	1	340	9	N	309	337	1		85
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1283	1	345	9	N	314	295	1		104
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1314	1	350	9	N	318	334	1		88
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1383	1	332	9	N	302	306	1		84
*07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1355	1	351	9	N	319	306	1		97

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC 608110
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

02	7560 #	1574	-0-	-5986	-0-	1574	2			Y	-0-					18
03	8370 #	4312	-0-	-4058	-0-	4312	2			Y	-0-					18
04	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					18
05	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					18
06	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					18
07	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					18

KEERAN (6040) 48452 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 186402 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	9	Y	89	89	1			23
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	9	Y	76	78	1			21
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	9	Y	74	73	1			22
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	9	Y	90	96	1			16
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	84	1			24
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	86	1			30

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	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

02	224 N	212	-0-	-12	-0-	33	1	179	9	Y	163	132	1			41
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	9	Y	88	105	1			24
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	123	1			42
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	45	1	229	9	Y	208	212	1			38
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	9	Y	207	192	1			53
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	190	1			67

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		74
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-		74
04	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3		N	-0-		74
05	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	3		N	-0-		74
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-		74
07	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3		N	-0-		74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-				Y	-0-		57
03	7750 X	70	-0-	-7680	-0-	15	1	55 3	Y	-0-		57
04	7500 X	363	-0-	-7137	-0-	363	1		Y	-0-		57
05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-		57
06	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-		57
*07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-		57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	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

02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1178	1	5088	2	N	-0-					164
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	979	1	4506	2	N	-0-					164
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1025	1	4577	2	N	-0-					164
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1231	1	4859	2	N	-0-					164
06	5100	X	4142	-0-	-958	-0-	836	1	3306	2	N	-0-					164
07	5270	X	3385	-0-	-1885	-0-	686	1	2699	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

02	4480	X	4094	-0-	-386	-0-	769	1	3321	2	N	4					64
							4	9									
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	898	1	4134	2	N	-0-					64
04	4800	X	4649	-0-	-151	-0-	851	1	3798	2	N	-0-					64
05	4960	X	4199	-0-	-761	-0-	849	1	3350	2	N	-0-					64
06	4800	X	4395	-0-	-405	-0-	885	1	3499	2	N	10					74
							11	9									
07	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	914	1	3594	2	N	-0-					74

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	663	1	2863	2	N	-0-					64
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	670	1	3086	2	N	-0-					64
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	663	1	2959	2	N	-0-					64
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	640	1	2524	2	N	-0-					64
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	747	1	2954	2	N	-0-					64
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	599	1	2356	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

02	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	701	1	3026	2	N	-0-					19
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	968	1	4455	2	N	-0-					19
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	944	1	4215	2	N	-0-					19
05	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	872	1	3442	2	N	-0-					19
06	5250	X	4116	-0-	-1134	-0-	831	1	3285	2	N	-0-					19
07	5425	X	4934	-0-	-491	-0-	1000	1	3934	2	N	-0-					19

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

02	4396	X	3822	-0-	-574	-0-	324	1	3497	3	Y	1	88	1			20
							1	9									
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	484	1	4296	3	Y	-0-					20
04	4710	X	4156	-0-	-554	-0-	479	1	3677	3	Y	-0-					20
05	4867	X	3731	-0-	-1136	-0-	408	1	3323	3	Y	-0-					20
06	4710	X	3394	-0-	-1316	-0-	383	1	3011	3	Y	-0-					20
07	4774	X	4197	-0-	-577	-0-	486	1	3711	3	Y	-0-					20

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	433	1	4678	3	Y	1	88	1			20
							1	9									
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	499	1	4425	3	Y	-0-					20
04	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	476	1	3653	3	Y	-0-					20
05	5673	X	4191	-0-	-1482	-0-	458	1	3733	3	Y	-0-					20
06	5490	X	4731	-0-	-759	-0-	533	1	4198	3	Y	-0-					20
07	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	505	1	3850	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

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

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY EXPLORATION, INC. 158927
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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

02	7560	X	5900	-0-	-1660	-0-	242	1	5658	2	Y	-0-					35
03	8370	X	6024	-0-	-2346	-0-	248	1	5775	2	Y	1					36
							1	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					36
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					36

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	87	87	1			53
							96	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	2					55
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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

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

02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

*02	PRTL PLG		59	-0-	59	3323	2	1	56	2	Y	1					42
							1	9									
*03	PRTL PLG		60	-0-	60	3383	2	1	57	2	Y	1					43
							1	9									
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3383					Y	NO RPT					43
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3383					Y	NO RPT					43
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3383					Y	NO RPT					43
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3383					Y	NO RPT					43

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942 S	942	-0-	-0-	-0-	20	1	897	2	N	23					164
						25	9									
03	1363 S	1363	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	34					198
						37	9									
04	960 S	579	-0-	-381	-0-	10	1	551	2	N	16	175	1			39
						18	9									
05	1659 S	1659	-0-	-0-	-0-	20	1	1608	2	N	28					67
						31	9									
06	1852 S	1852	-0-	-0-	-0-	20	1	1792	2	N	36					103
						40	9									
*07	1774 S	1774	-0-	-0-	-0-	20	1	1719	2	N	32					135
						35	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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MASCOT OIL COMPANY 531355
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	35			295
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	59			354
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	84	211	1	227
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	20			247
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	113	190	1	170
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	90			260

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		80
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		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		80
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		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
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	36					100
							40	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	41	122	1			19
							45	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	42					61
							46	9									
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	25	1	414	2	N	61					122
							67	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	53	156	1			19
							58	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
*07	73	X	73	-0-	-0-	B	-0-	23	1	50	2	N	-0-				36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

02	5167	X	5167	-0-	-0-	B	-0-	420	1	4671	2	N	69				234
								76	9								
03	5518	X	4501	-0-	-1017	B	-0-	345	1	4101	2	N	50	189	1		95
								55	9								
04	5340	X	3212	-0-	-2128	B	-0-	360	1	2811	2	N	37				132
								41	9								
05	5735	X	3913	-0-	-1822	B	-0-	465	1	3442	2	N	5				137
								6	9								
*06	5550	X	4893	-0-	-657	B	-0-	390	1	4455	2	N	44				181
								48	9								
07	5735	X	4731	-0-	-1004	B	-0-	412	1	4255	2	N	58				239
								64	9								

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	20	1	91	2	N	-0-				125
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	30	1	66	2	N	-0-				125
04	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-				125
05	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-				125
06	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	121	2	1	9	N	1				126
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT				126

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6608	11613	-0-	5005	10715	11613	2				N	-0-					-0-
03	7316	6437	-0-	-879	9836	6437	2				N	-0-					-0-
04	7080	6528	-0-	-552	9284	6528	2				N	-0-					-0-
05	7316	5315	-0-	-2001	7283	5298	2	17	9		N	15	15	1			-0-
06	0	4314	-0-	4314 B	11597	4314	2				N	-0-					-0-
*07	11597 X	-0-	-0-	-11597	-0-						N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	561	1	1510	2	Y	64	66	1			41
							70	9									
03	2170	#	696	-0-	-1474	-0-	616	1	80	9	Y	73	66	1			48
04	DLQ G-10		752	-0-	752	752	590	1	162	9	Y	147	115	1			80
05	DLQ G-10		842	-0-	842	1594	677	1	165	9	Y	150	102	1			128
06	0		892	-0-	892 B	2486	734	1	158	9	Y	144	177	1			95
*07	3100	N	941	-0-	-2159	327	781	1	160	9	Y	145	149	1			91

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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*02	7000	NO RPT	-0-	-7000	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - PLUGGED 04/30/18

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			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 #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

02	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	89	-0-	89	437	89	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	292	-0-	292	729	292	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	308	-0-	308	1037	308	2		Y	-0-			-0-
06	1267 N	230	-0-	-1037	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2		Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

02	28 N	27	-0-	-1	-0-	6	2	21	9	N	19	11	1			16
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	16	1			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59
04	DLQ G-10	39	-0-	39	39	37	2	2	9	Y	2					61
05	DLQ G-10	104	-0-	104	143	100	2	4	9	Y	4					65
06	DLQ G-10	14	-0-	14	157	10	2	4	9	Y	4					69
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					69

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	20	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	22	-0-	22	43	20	2	2	9	Y	2					8
06	DLQ G-10	4	-0-	4	47	2	2	2	9	Y	2					10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					10

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					2

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	20	-0-	20	31	20	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-					3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					3

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1					2
05	DLQ G-10	12	-0-	12	18	10	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	2					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

02	14B DENY	115	-0-	115	235	115	3		Y	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	235				Y	-0-			-0-
04	235 N	-0-	-0-	-235	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	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 7440 PERF. 5688 - 5691

04	1750	-0-	-0-	-1750	-0-				N	-0-			-0-
05	7750	19795	-0-	12045	12045	19555	2	240 9	Y	218	150	1	68
06	7500	1983	-0-	-5517	6528	1983	2		Y	-0-	45	1	23
07	7750	2127	-0-	-5623	905	2127	2		Y	-0-	15	1	8

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

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
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

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

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

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

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	53	1	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	66	57	1	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	85	1	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	69	74	1	33

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1988 X	1381	-0-	-607	-0-	398	1	933	3	Y	45	108	1			53
						50	9									
03	2201 X	1470	-0-	-731	-0-	394	1	990	3	Y	78	114	1			17
						86	9									
04	1950 X	1185	-0-	-765	-0-	417	1	707	3	Y	55					72
						61	9									
05	2015 X	1130	-0-	-885	-0-	417	1	662	3	Y	46	89	1			29
						51	9									
06	1860 X	912	-0-	-948	-0-	352	1	527	3	Y	30					59
						33	9									
*07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	407	1	1382	3	Y	90	104	1			45
						99	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

02	6692 X	5772	-0-	-920	-0-	776	1	4996	3	Y	-0-					-0-
03	7409 X	5111	-0-	-2298	-0-	831	1	4280	3	Y	-0-					-0-
04	6390 X	4705	-0-	-1685	-0-	587	1	4118	3	Y	-0-					-0-
05	6603 X	4942	-0-	-1661	-0-	587	1	4341	3	Y	13	3	1			10
						14	9									
06	6180 X	5319	-0-	-861	-0-	635	1	4684	3	Y	-0-	9	1			1
07	6386 X	5570	-0-	-816	-0-	772	1	4798	3	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

02	24836 X	20240	-0-	-4596	-0-	820	1	19252	3	Y	153	152	1			26
						168	9									
03	27497 X	20245	-0-	-7252	-0-	821	1	19245	3	Y	163	133	1			56
						179	9									
04	26610 X	15665	-0-	-10945	-0-	840	1	14674	3	Y	137	122	1			71
						151	9									
05	22413 X	5082	-0-	-17331	-0-	840	1	4076	3	Y	151	105	1			117
						166	9									
06	21690 X	5173	-0-	-16517	-0-	829	1	4278	3	Y	60	129	1			48
						66	9									
07	22413 X	12423	-0-	-9990	-0-	854	1	11439	3	Y	118	92	1			74
						130	9									

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

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

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6832	2145	-0-	-4687	-0-	476 1 92 3	1577 2	N	-0-			-0-
03	7564	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-			-0-
04	7320	-0-	-0-	-7320	-0-			N	-0-			-0-
05	7564	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-			-0-
06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	235 1 45 3	778 2	N	-0-			-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	264 1 62 3	889 2	N	-0-			-0-
04	990 N	891	-0-	-99	-0-	238 1 41 3	612 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	688	-0-	-490	-0-	199 1 27 3	462 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	430	-0-	-740	-0-	131 1 16 3	283 2	N	-0-			-0-
07	930 N	227	-0-	-703	-0-	71 1 8 3	148 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	322			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	322			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	322			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	322			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	322			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	322			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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	810	1	2682	2	N	-0-					-0-
						156	3									
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	995	1	3343	2	N	-0-					-0-
						233	3									
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1062	1	2729	2	N	-0-					-0-
						183	3									
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	1263	1	2931	2	N	-0-					-0-
						174	3									
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	1238	1	2665	2	N	-0-					-0-
						150	3									
07	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	1138	1	2363	2	N	-0-					-0-
						124	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	4340 X	3830	-0-	-510	-0-	850	1	2816	2	N	-0-			-0-
						164	3							
03	4805 X	4786	-0-	-19	-0-	1041	1	3500	2	N	-0-			-0-
						245	3							
04	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	1163	1	2989	2	N	-0-			-0-
						200	3							
05	4464 X	4306	-0-	-158	-0-	1245	1	2889	2	N	-0-			-0-
						172	3							
06	4620 X	3965	-0-	-655	-0-	1211	1	2608	2	N	-0-			-0-
						146	3							
07	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	1372	1	2849	2	N	-0-			-0-
						149	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554 N	554	-0-	-0-	-0-	123	1	407	2	N	-0-					-0-
						24	3									
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	243	1	817	2	N	-0-					-0-
						58	3									
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	226	1	581	2	N	-0-					-0-
						39	3									
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	317	1	735	2	N	-0-					-0-
						44	3									
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	260	1	561	2	N	-0-					-0-
						32	3									
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	298	1	618	2	N	-0-					-0-
						32	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1626	-0-	-354	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1661	-0-	-509	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
*07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

02	34104 X	3236	-0-	-30868	-0-	718	1	2379	2	N	-0-					-0-
						139	3									
03	28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-					N	-0-					-0-
04	27720 X	-0-	-0-	-27720	-0-					N	-0-					-0-
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
06	6390 X	115	-0-	-6275	-0-	35	1	76	2	N	-0-					-0-
						4	3									
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-495) //CONT.// 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 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
02	22176 X	9253	-0-	-12923 B	-0-	2054	1	6805	2	N	-0-					-0-
						394	3									
03	15066 X	8998	-0-	-6068 B	-0-	1957	1	6581	2	N	-0-					-0-
						460	3									
04	12900 X	7001	-0-	-5899 B	-0-	1871	1	4810	2	N	-0-					-0-
						320	3									
05	13330 X	7328	-0-	-6002 B	-0-	2119	1	4917	2	N	-0-					-0-
						292	3									
06	12900 X	6691	-0-	-6209 B	-0-	2043	1	4401	2	N	-0-					-0-
						247	3									
07	10230 X	6274	-0-	-3956 B	-0-	1970	1	4090	2	N	-0-					-0-
						214	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	236	1	781	2	N	-0-					-0-
						45	3									
03	1860 X	1620	-0-	-240	-0-	353	1	1184	2	N	-0-					-0-
						83	3									
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	395	1	1015	2	N	-0-					-0-
						68	3									
05	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	425	1	987	2	N	-0-					-0-
						59	3									
06	1560 X	328	-0-	-1232	-0-	100	1	215	2	N	-0-					-0-
						13	3									
07	1612 X	834	-0-	-778	-0-	262	1	543	2	N	-0-					-0-
						29	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	261	1	862	2	N	-0-					-0-
						50	3									
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	385	1	1295	2	N	-0-					-0-
						91	3									
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	355	1	914	2	N	-0-					-0-
						61	3									
05	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	356	1	826	2	N	-0-					-0-
						49	3									
06	1710 N	1254	-0-	-456	-0-	383	1	825	2	N	-0-					-0-
						46	3									
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1176 X	304	-0-	-872	-0-	68	1	223	2	N	-0-			-0-
						13	3							
03	1767 X	13	-0-	-1754	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
						1	3							
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	228	1	754	2	N	-0-					-0-
						44	3									
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	251	1	844	2	N	-0-					-0-
						59	3									
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772 X	2761	-0-	-11	-0-	613 1 118 3	2030 2	N	-0-			-0-
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	788 1 185 3	2648 2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	725 1 125 3	1864 2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2453	-0-	-678	-0-	709 1 98 3	1646 2	N	-0-			-0-
06	3210 X	1875	-0-	-1335	-0-	573 1 69 3	1233 2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2678	-0-	-639	-0-	841 1 91 3	1746 2	N	-0-			-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	45052 X	38392	-0-	-6660 B	-0-	145 1 155 9	38092 2	N	141	193	1			222
03	49879 X	45623	-0-	-4256 B	-0-	175 1 276 9	45172 2	N	251	369	1			104
04	37170 X	44632	-0-	7462 B	-0-	171 1 189 9	44272 2	N	172					276
05	44610 X	44610	-0-	-0- B	-0-	170 1 305 9	44135 2	N	277	373	1			180
*06	44160 X	43250	-0-	-910 B	-0-	165 1 167 9	42918 2	N	152					332
07	46128 X	43510	-0-	-2618 B	-0-	167 1 185 9	43158 2	N	168	376	1			124

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	12180	X	9195	-0-	-2985	-0-	8939	3	256	9	N	233	233	0			-0-
03	13485	X	10203	-0-	-3282	-0-	10002	3	201	9	N	183	183	0			-0-
04	11010	X	10009	-0-	-1001	-0-	9722	3	287	9	N	261	261	0			-0-
05	10602	X	9701	-0-	-901	-0-	9499	3	202	9	N	184	184	0			-0-
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1848	3	471	9	N	428	428	0			-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2540	3	452	9	N	411	411	0			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2061	3	540	9	N	491	491	0			-0-
05	3100	N	3451	-0-	351	351	2901	3	550	9	N	500	500	0			-0-
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

02	27664	X	17779	-0-	-9885 B	-0-	295	1	16543	3	N	855	855	0			-0-
							941	9									
03	30628	X	17294	-0-	-13334 B	-0-	305	1	16400	3	N	535	535	0			-0-
							589	9									
04	26220	X	20410	-0-	-5810 B	-0-	316	1	19076	3	N	925	925	0			-0-
							1018	9									
05	21824	X	20409	-0-	-1415 B	-0-	326	1	19405	3	N	616	616	0			-0-
							678	9									
06	21030	X	NO RPT	-0-	-21030 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21080	X	NO RPT	-0-	-21080 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
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-

REO OPERATING LLC 701876
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-47234					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41277					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (3050) 52365 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 283843 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2958 - 2959

02	3920	-0-	-0-	-3920	-0-			N	-0-			-0-
03	4340	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
04	4200	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-
05	4340	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

02	2884 X	1086	-0-	-1798	-0-	1084	2	2 9	N	2		65
03	2852 X	1481	-0-	-1371	-0-	1471	2	10 9	N	9		74
04	2760 X	1752	-0-	-1008	-0-	1743	2	9 9	N	8		82
05	2852 X	1892	-0-	-960	-0-	1870	2	22 9	N	20		102
06	2040 X	591	-0-	-1449	-0-	587	2	4 9	N	4		106
07	1798 X	396	-0-	-1402	-0-	393	2	3 9	N	3		109

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					12
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					12
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					12
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					12
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					12

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	88729 X	88729	-0-	-0-	B	-0-	86767	2	1962	9	N	1784	1749	1		282
03	96594 X	96594	-0-	-0-	B	-0-	94655	2	1939	9	N	1763	1699	1		346
04	95414 X	95414	-0-	-0-	B	-0-	93738	2	1676	9	N	1524	1685	1		185
05	93838 X	93838	-0-	-0-	B	-0-	92444	2	1394	9	N	1267	1138	1		314
06	79583 X	79583	-0-	-0-	B	-0-	78505	2	1078	9	N	980	1129	1		165
*07	71760 X	71760	-0-	-0-	B	-0-	70839	2	921	9	N	837	731	1		271

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	8568	X	6685	-0-	-1883	-0-	6390	2	295	9	Y	268	177	1		193
03	9486	X	8273	-0-	-1213	-0-	8016	2	257	9	Y	234	238	1		189
04	9180	X	8615	-0-	-565	-0-	8410	2	205	9	Y	186	173	1		202
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	8993	2	208	9	Y	189	235	1		156
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8673	2	157	9	Y	143	170	1		129
*07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10092	2	246	9	Y	224	174	1		179

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	2	37	9	N	34				44

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
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	N	8					215
						9	9									
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	N	22	170	1			67
						24	9									
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	26					93
						29	9									
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	10					103
						11	9									
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	N	7					110
						8	9									
07	589 N	456	-0-	-133	-0-	20	1	429	2	N	6					116
						7	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 16550 PERF.15286 - 15352

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-				-0-
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	41	1	256	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	30	1	244	2	N	-0-				-0-
05	465	N	260	-0-	-205	-0-	39	1	221	2	N	-0-				-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	73	1	171	2	N	-0-				-0-
07	0	N	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

02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	828	1	6789	2	N	-0-				-0-
03	8463	X	7865	-0-	-598	-0-	1095	1	6770	2	N	-0-				-0-
04	8550	X	7828	-0-	-722	-0-	852	1	6976	2	N	-0-				-0-
05	8835	X	8156	-0-	-679	-0-	1218	1	6938	2	N	-0-				-0-
06	8550	X	8503	-0-	-47	-0-	2532	1	5971	2	N	-0-				-0-
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT				-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	2	N	-0-				-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	21	1	127	2	N	-0-				-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	20	1	164	2	N	-0-				-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	2	N	-0-				-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	61	1	144	2	N	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	112 N	64	-0-	-48	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-					-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	5516	X	4499	-0-	-1017	-0-	489	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	631	1	5170	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	937	1	7688	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8737	-0-	-687	-0-	1216	1	7521	2	N	-0-					-0-
04	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	1013	1	8299	2	N	-0-					-0-
05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1437	1	8186	2	N	-0-					-0-
*06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	2812	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	424	1	2535	2	N	-0-			-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	526	1	3209	2	N	-0-			-0-
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	493	1	3177	2	N	-0-			-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	492	1	3161	2	N	-0-			-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	498	1	2983	2	N	-0-			-0-
*07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	500	1	2988	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

02	1064 N	490	-0-	-574	-0-	70	1	420	2	N	-0-			70
03	992 N	433	-0-	-559	-0-	61	1	372	2	N	-0-			70
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	53	1	341	2	N	-0-			70
05	558 N	221	-0-	-337	-0-	30	1	191	2	N	-0-			70
06	420 N	197	-0-	-223	-0-	28	1	169	2	N	-0-			70
07	403 N	189	-0-	-214	-0-	27	1	162	2	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
02	3276	X	2573	-0-	-703	-0-	369	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	437	1	2666	2	N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	458	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	470	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	482	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	485	1	2897	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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-					97
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-					97
04	30	N	41	-0-	11	-0-	41	2		N	-0-					97
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-					97
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					97

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121	1	23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2018 - P/A 05/18/18

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-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	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 #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479				N	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479				N	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	17	1	329	2	N	69	189	1			75
							76	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	8					83
							9	9									
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	316	2	N	9					92
							10	9									
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	16	1	321	2	N	6					98
							7	9									
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	14	1	293	2	N	17					115
							19	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					115

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10368

02	2548	#	2369	-0-	-179	-0-	2273	2	96	9	N	87	184	1			129
03	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3282	2	112	9	N	102					231
04	2730	#	3349	-0-	619	-0-	3334	2	15	9	N	14	176	1			69
05	2635	#	2339	-0-	-296	-0-	2278	2	61	9	N	55					124
06	3270	#	2634	-0-	-636	-0-	2625	2	9	9	N	8					132
07	3472	#	1116	-0-	-2356	-0-	1085	2	31	9	N	28					160

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

02	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	129	1	2525	2	N	130	189	1			107
							143	9									
03	3993	R	3993	-0-	-0-	-0-	164	1	3612	2	N	197	161	1			143
							217	9									
04	3911	R	3911	-0-	-0-	-0-	167	1	3556	2	N	171	189	1			125
							188	9									
05	3910	R	3910	-0-	-0-	-0-	171	1	3543	2	N	178	178	1			125
							196	9									
06	3870	#	3775	-0-	-95	-0-	167	1	3424	2	N	167	187	1			105
							184	9									
07	4030	#	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					105

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

02	8876	#	8661	-0-	-215	-0-	414	1	8100	2	N	134	195	1			191
							147	9									
03	10475		10306	-0-	-169	-0-	440	1	9706	2	N	145	188	1			148
							160	9									
04	9510	#	9474	-0-	-36	-0-	418	1	8901	2	N	141	189	1			100
							155	9									
05	9641	#	9555	-0-	-86	-0-	434	1	8993	2	N	116					216
							128	9									
06	9810		9566	-0-	-244	-0-	440	1	9041	2	N	77	188	1			105
							85	9									
07	10137		NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					105

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) //CONT.// 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARCADO CREEK, E. (3240)                    57359 300   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  PONEXCO. INC.                             670102
    MEYER, RAYMOND                    WELL #:    2    RRCID -> 077189  COMPL. DATE 04/01/1978  TOTAL DEPTH  5008 PERF. 3248 -  3249
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARSHALL (FRIO II B)                        57719 124   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: GOLIAD
  CABEZA OIL AND GAS, LLC                   121232
    DUDERSTADT                        WELL #:    7    RRCID -> 133414  COMPL. DATE 01/17/1990  TOTAL DEPTH  3150 PERF. 2854 -  2855
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 05 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - PLUGGED 06/18/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUDERSTADT                        WELL #:    1    RRCID -> 201295  COMPL. DATE 10/31/2003  TOTAL DEPTH  3175 PERF. 2508 -  2510
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 05 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUDERSTADT                        WELL #:    2 A  RRCID -> 213134  COMPL. DATE 09/20/2005  TOTAL DEPTH  3164 PERF. 2097 -  2100
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CORE E & P CORP.                          178381
    MORRISON                          WELL #:    6    RRCID -> 131840  COMPL. DATE 08/29/1989  TOTAL DEPTH  3261 PERF. 2678 -  2680
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 05 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_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18
```

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/25/2018 - PLUGGED 07/25/18

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

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/2018

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

02	2156 X	1191	-0-	-965	-0-	1180	3	11	9	N	10					200
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2020	3	10	9	N	9					209
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1705	3	24	9	N	22					231
05	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2290	3	35	9	N	32					263
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					263
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					263

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					205
03	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6515	2	375	9	Y	341	354	1			192
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-					192
05	6107 X	6026	-0-	-81	-0-	6026	2			Y	-0-					192
*06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					192
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					192

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

02	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5701	2	204	9	N	185	184	1			155
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6411	2	163	9	N	148	183	1			120
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5908	2	142	9	N	129	184	1			65
05	5921 X	5874	-0-	-47	-0-	5723	2	151	9	N	137					202
06	5730 X	5370	-0-	-360	-0-	5232	2	138	9	N	125	180	1			147
07	5921 X	5332	-0-	-589	-0-	5163	2	169	9	N	154					301

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	93	-0-	-103	-0-	93	2			N	-0-					51
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					51
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					51
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					51

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	791	2	53	9	N	48					152
03	589	X	234	-0-	-355	-0-	190	2	44	9	N	40	183	1			9
04	570	X	85	-0-	-485	-0-	41	2	44	9	N	40					49
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35					84
06	1890	X	42	-0-	-1848	-0-	25	2	17	9	N	15					99
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					99

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

02	448	N	241	-0-	-207	-0-	240	2	1	9	N	1					37
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					39
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					40
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1					41
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	814	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	814	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	814	1	1410	2	N	-0-					-0-
*05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	814	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	814	1	3912	2	N	-0-					-0-
*07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	814	1	1430	2	N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	403	1	1939	2	N	85					163
							94	9									
03	2604	N	2372	-0-	-232	-0-	322	1	1966	2	N	76	179	1			60
							84	9									
04	2520	N	2065	-0-	-455	-0-	305	1	1661	2	N	90					150
							99	9									
05	2604	N	2253	-0-	-351	-0-	242	1	1928	2	N	75	183	1			42
							83	9									
06	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	270	1	1849	2	N	70					112
							77	9									
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	274	1	1799	2	N	77					189
							85	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	1346	2	8	9	N	7					76
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1559	2	35	9	N	32					108
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1450	2	36	9	N	33					141
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1486	2	31	9	N	28					169
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1547	2	36	9	N	33					202
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1378	2	6	9	N	5					207

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	N	33					200
						36	9									
03	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	240	1	952	2	N	24	180	1			44
						26	9									
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	242	1	1014	2	N	23					67
						25	9									
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	144	1	1059	2	N	27					94
						30	9									
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	167	1	1030	2	N	23					117
						25	9									
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	208	1	1052	2	N	20					137
						22	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

02	980 N	539	-0-	-441	-0-	92	1	443	2	N	4					50
						4	9									
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	147	1	896	2	N	2					52
						2	9									
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	154	1	837	2	N	8					60
						9	9									
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	110	1	882	2	N	6					66
						7	9									
06	1020 N	934	-0-	-86	-0-	118	1	809	2	N	6					72
						7	9									
07	1023 N	587	-0-	-436	-0-	77	1	506	2	N	4					76
						4	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

02	DLQ G-10	450	-0-	450	450	444	3	6	9	Y	5					61
03	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1710	1234	3	26	9	Y	24	34	1			51
04	DLQ G-10	1030	-0-	1030	2740	9	1	982	3	Y	35	15	1			71
						39	9									
05	DLQ G-10	850	-0-	850	3590	833	3	17	9	Y	15	22	1			64
06	DLQ G-10	944	-0-	944	4534	927	3	17	9	Y	15	11	1			68
*07	1600 N	971	-0-	-629	3905	953	3	18	9	Y	16	13	1			71

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

02	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	3649	3	48	9	Y	44					55
03	DLQ G-10	10820	-0-	10820	14517	10536	3	284	9	Y	258	290	1			23
04	DLQ G-10	10212	-0-	10212	24729	87	1	9689	3	Y	396	149	1			270
						436	9									
05	DLQ G-10	11753	-0-	11753	36482	11372	3	381	9	Y	346	300	1			316
06	DLQ G-10	13231	-0-	13231	49713	12906	3	325	9	Y	295	153	1			458
*07	61693 X	11980	-0-	-49713	-0-	11764	3	216	9	Y	196	156	1			498

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					2
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	190	1	1100	2	Y	58	31	1			29
						64	9									
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	224	1	1415	2	Y	46					75
						51	9									
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	Y	17	42	1			50
						19	9									
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	189	1	1304	2	Y	18					68
						20	9									
07	1736 N	969	-0-	-767	-0-	101	1	860	2	Y	7	28	1			47
						8	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	455	1	1568	3	Y	12				44
							13	9								
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	604	1	1408	3	Y	26				70
							29	9								
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	735	1	1342	3	Y	29	33	1		66
							32	9								
05	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	460	1	1495	3	Y	25	29	1		62
							28	9								
06	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	502	1	1209	3	Y	21				83
							23	9								
*07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	742	1	1450	3	Y	22	29	1		76
							24	9								

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	205	3	Y	2				8
							2	9								
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	Y	5				13
							6	9								
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	89	1	164	3	Y	6	4	1		15
							7	9								
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	24	1	78	3	Y	4	2	1		17
							4	9								
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	285	3	Y	4				21
							4	9								
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	337	1	659	3	Y	10	13	1		18
							11	9								

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

02	9940	X	7641	-0-	-2299	-0-	1708	1	5883	3	N	45				194
							50	9								
03	9145	X	8054	-0-	-1091	-0-	2375	1	5541	3	N	125				319
							138	9								
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	3195	1	5836	3	N	200	142	1		377
							220	9								
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	2404	1	7804	3	N	179	152	1		404
							197	9								
06	8190	X	8111	-0-	-79	-0-	2337	1	5632	3	N	129				533
							142	9								
07	9548	X	9545	-0-	-3	-0-	3197	1	6245	3	N	94	125	1		502
							103	9								

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	251	1	446	2	N	3					54
						3	9									
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	159	1	411	2	N	1					55
						1	9									
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	121	1	381	2	N	-0-					55
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	140	1	469	2	N	-0-					55
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	146	1	456	2	N	4					59
						4	9									
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	178	1	600	2	N	4	13	1			50
						4	9									

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	924 N	802	-0-	-122	-0-	120	1	674	2	N	7					28
						8	9									
03	1457 N	814	-0-	-643	-0-	118	1	684	2	N	11	19	1			20
						12	9									
04	1170 N	581	-0-	-589	-0-	78	1	492	2	N	10					30
						11	9									
05	899 N	421	-0-	-478	-0-	48	1	367	2	N	5	12	1			23
						6	9									
06	780 N	428	-0-	-352	-0-	53	1	369	2	N	5					28
						6	9									
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	56	1	474	2	N	6	16	1			18
						7	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	536	-0-	-332	-0-	529	3	7	9	N	6					105
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	972	3	29	9	N	26	27	1			104
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	7	1	799	3	N	57	12	1			149
							63	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	728	3	42	9	N	38	19	1			168
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	826	3	31	9	N	28	10	1			186
07	899	N	595	-0-	-304	-0-	584	3	11	9	N	10	8	1			188

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	15					15
							17	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	2					17
							2	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-	1	1			16
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					16
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					16

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					126
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	2	N	-0-					126
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	N	-0-					126
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	2					128
							2	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	8					136
							9	9									
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	N	5	4	1			137
							6	9									

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	446	1	795	2	N	31					109
							34	9									
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	654	1	1696	2	N	40					149
							44	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	546	1	1719	2	N	26					175
							29	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	521	1	1754	2	N	73	184	1			64
							80	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	556	1	1730	2	N	37					101
							41	9									
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	491	1	1652	2	N	24	35	1			90
							26	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	558	-0-	-282	-0-	549	3	9	9	N	8					107
03	930	N	298	-0-	-632	-0-	291	3	7	9	N	6	8	1			105
04	900	N	51	-0-	-849	-0-	50	3	1	9	N	1	1	1			105
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	436	3	12	9	N	11	12	1			104
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	208	3	6	9	N	5	2	1			107
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3	1	1			109

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	363	1	645	2	N	14					65
							15	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	293	1	759	2	N	47					112
							52	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	255	1	802	2	N	59					171
							65	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	244	1	820	2	N	33					204
							36	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	259	1	805	2	N	20					224
							22	9									
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	261	1	879	2	N	24	176	1			72
							26	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

02	700	N	677	-0-	-23	-0-	240	1	427	2	N	9					193
							10	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	192	1	496	2	N	8					201
							9	9									
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	163	1	512	2	N	7					208
							8	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	164	1	551	2	N	28	178	1			58
							31	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	183	1	569	2	N	26					84
							29	9									
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	155	1	521	2	N	37	11	1			110
							41	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	173	1	308	2	N	9					201
							10	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	133	1	343	2	N	11	170	1			42
							12	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	143	1	450	2	N	2					44
							2	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	131	1	441	2	N	2					46
							2	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	5					51
							6	9									
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	130	1	437	2	N	9	9	1			51
							10	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	18	1	88	2	N	-0-					57
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	-0-					57
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-					57
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					57
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					57
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	2	N	-0-					57

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	903	-0-	-77	-0-	128	1	716	2	N	54	184	1			80
							59	9									
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	148	1	861	2	N	80	24	1			136
							88	9									
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	120	1	759	2	N	14					150
							15	9									
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	106	1	810	2	N	61	26	1			185
							67	9									
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	111	1	765	2	N	66					251
							73	9									
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	92	1	778	2	N	55	183	1			123
							61	9									

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
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	109	1	195	2	N	1					167
							1	9									
03	434	N	284	-0-	-150	-0-	79	1	203	2	N	2					169
							2	9									
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	61	1	192	2	N	3					172
							3	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	55	1	184	2	N	2					174
							2	9									
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	54	1	166	2	N	5					179
							6	9									
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	220	2	N	3	5	1			177
							3	9									

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	1845	-0-	-703	-0-	272	1	1520	2	N	48					135
							53	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	428	1	2484	2	N	93	69	1			159
							102	9									
04	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	331	1	2094	2	N	70					229
							77	9									
05	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	265	1	2026	2	N	80	248	1			61
							88	9									
06	2910	X	2004	-0-	-906	-0-	247	1	1703	2	N	49					110
							54	9									
07	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	198	1	1682	2	N	35	55	1			90
							39	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	104	1	501	2	N	2					151
							2	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	482	2	N	2					153
							2	9									
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	87	1	476	2	N	20					173
							22	9									
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	68	1	542	2	N	12					185
							13	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	N	5					190
							6	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	73	1	482	2	N	22	176	1			36
							24	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

02	3164	X	3144	-0-	-20	-0-	540	1	2593	2	N	10					199
							11	9									
03	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	457	1	2788	2	N	45	172	1			72
							50	9									
04	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	485	1	2642	2	N	23					95
							25	9									
05	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	365	1	2912	2	N	32					127
							35	9									
06	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	406	1	2781	2	N	23					150
							25	9									
07	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	437	1	2863	2	N	27					177
							30	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	532	N	520	-0-	-12	-0-	226	1	294	2	N	-0-					28
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	323	1	423	2	N	-0-					28
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	105	1	219	2	N	-0-					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	564	2	N	8					36
							9	9									
06	720	N	300	-0-	-420	-0-	2	1	292	2	N	5					41
							6	9									
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7					48

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780 X	3254	-0-	-526	-0-	1156	1	2058	2	N	36					93
						40	9									
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	942	1	2441	2	N	92					185
						101	9									
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	799	1	2517	2	N	25					210
						28	9									
05	3596 X	3237	-0-	-359	-0-	737	1	2478	2	N	20	139	1			91
						22	9									
06	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	824	1	2564	2	N	31					122
						34	9									
*07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	914	1	3073	2	N	36	65	1			93
						40	9									

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

02	924 N	825	-0-	-99	-0-	296	1	526	2	N	3					55
						3	9									
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	241	1	626	2	N	2					57
						2	9									
04	960 N	820	-0-	-140	-0-	198	1	622	2	N	-0-					57
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	190	1	637	2	N	-0-					57
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	232	1	723	2	N	6					63
						7	9									
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	217	1	727	2	N	5	15	1			53
						6	9									

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	235	1	1229	2	N	27					112
						30	9									
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	370	1	1463	2	N	32					144
						35	9									
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	402	1	1678	2	N	8					152
						9	9									
05	3100 N	3317	-0-	217	217	398	1	2919	2	N	-0-					152
06	3000 N	3132	-0-	132	349	435	1	2689	2	N	7					159
						8	9									
*07	3100 N	3462	-0-	362	711	568	1	2880	2	N	13					172
						14	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

02	1316 N	1273	-0-	-43	-0-	191	1	1065	2	N	15					132
						17	9									
03	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	198	1	1145	2	N	56	32	1			156
						62	9									
04	1650 N	1362	-0-	-288	-0-	180	1	1135	2	N	43					199
						47	9									
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	157	1	1202	2	N	116	213	1			102
						128	9									
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	2	N	33					135
						36	9									
07	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	134	1	1132	2	N	18	37	1			116
						20	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

02	1960	N	1685	-0-	-275	-0-	48	1	1593	3	N	40					180
							44	9									
03	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	172	1	1632	3	N	35					215
							39	9									
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	113	1	1510	3	N	37					252
							41	9									
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1770	3	35	9	N	32					284
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1796	3	53	9	N	48					332
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1837	3	45	9	N	41	166	1			207

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	4					55
							4	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	14	2	1			67
							15	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	60	2	N	11					78
							12	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	6	2	1			82
							7	9									
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	59	2	N	1					83
							1	9									
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	10	7	1			86
							11	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

02	5292	X	4848	-0-	-444	-0-	587	1	4226	2	N	32					156
							35	9									
03	5425	X	4837	-0-	-588	-0-	4790	2	47	9	N	43					199
04	5100	X	4220	-0-	-880	-0-	564	1	3623	2	N	30	177	1			52
							33	9									
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	593	1	4912	2	N	50					102
							55	9									
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5436	2	35	9	N	32					134
07	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	587	1	4237	2	N	30					164
							33	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	415	1	1994	2	N	23					115
							25	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	361	1	2201	2	N	27					142
							30	9									
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	400	1	2174	2	N	18					160
							20	9									
05	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	267	1	2127	2	N	25					185
							28	9									
06	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	284	1	1942	2	N	30					215
							33	9									
07	2480	N	2134	-0-	-346	-0-	279	1	1830	2	N	23	177	1			61
							25	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	N	1	1	1			52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	3	3	9	N	3	2	1			53
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					53
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					54

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	81	-0-	-171	-0-	35	1	46	2	N	-0-					27
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	20	1	27	2	N	-0-					27
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	12	1	24	2	N	-0-					27
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					27
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27

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
02	616	N	319	-0-	-297	-0-	53	1	257	2	N	8					140
							9	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	486	2	N	37					177
							41	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	91	1	494	2	N	44	175	1			46
							48	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64	1	507	2	N	17					63
							19	9									
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	69	1	470	2	N	8					71
							9	9									
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	71	1	463	2	N	27					98
							30	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 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
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	452	3	24	9	N	22					82
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	663	3	19	9	N	17					99
04	480	N	327	-0-	-153	-0-	310	3	17	9	N	15					114
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					121
06	660	N	358	-0-	-302	-0-	350	3	8	9	N	7					128
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	N	18					146

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 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
02	1540	N	1166	-0-	-374	-0-	480	1	627	2	N	54	188	1			33
							59	9									
03	1705	N	752	-0-	-953	-0-	325	1	425	2	N	2					35
							2	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	139	1	290	2	N	2					37
							2	9									
05	1302	N	351	-0-	-951	-0-	12	1	339	2	N	-0-					37
06	720	N	240	-0-	-480	-0-	2	1	236	2	N	2					39
							2	9									
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	304	2	2	9	N	2					41

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

02	1260	N	678	-0-	-582	-0-	647	2	31	9	N	28					135
03	1333	N	960	-0-	-373	-0-	932	2	28	9	N	25					160
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					160
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					162
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	826	2	20	9	N	18					180
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	753	2	13	9	N	12					192

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

02	1820	N	1610	-0-	-210	-0-	1598	2	12	9	N	11					188
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22	180	1			30
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1669	2	160	9	N	145	165	1			10
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1900	2	66	9	N	60					70
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31					101
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					101

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
03	1736	N	2	-0-	-1734	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/2018

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-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-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

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

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

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

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2212	X	1877	-0-	-335	-0-	802	1	1013	2	N	56	81	1			21
							62	9									
03	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	1056	1	1249	2	N	64	82	1			3
							70	9									
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1170	1	1209	2	N	84	82	1			5
							92	9									
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1174	1	1250	2	N	112	84	1			33
							123	9									
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1222	1	1147	2	N	59	81	1			11
							65	9									
*07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	1335	1	1246	2	N	71	80	1			2
							78	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	41	1			61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	60	1			33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	41	1			34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	42	1			48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	41	1			37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	40	1			32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11497 01/31/2017

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	4269	1	5391	2	N	119	174	1			6
							131	9									
03	10168	X	10089	-0-	-79	-0-	4554	1	5385	2	N	136	142	1			-0-
							150	9									
04	10590	X	8806	-0-	-1784	-0-	4232	1	4375	2	N	181	175	1			6
							199	9									
05	10943	X	9125	-0-	-1818	-0-	4292	1	4570	2	N	239	174	1			71
							263	9									
06	10590	X	7924	-0-	-2666	-0-	4016	1	3770	2	N	125	174	1			22
							138	9									
07	10850	X	8362	-0-	-2488	-0-	4235	1	3952	2	N	159	181	1			-0-
							175	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

02	280	N	269	-0-	-11	-0-	112	1	142	2	N	14	20	1			42
							15	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	132	1	156	2	N	16	39	1			19
							18	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	146	1	151	2	N	21	20	1			20
							23	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	147	1	156	2	N	28	21	1			27
							31	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	152	1	143	2	N	15	20	1			22
							17	9									
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	167	1	156	2	N	18	20	1			20
							20	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

02	616	N	326	-0-	-290	-0-	301	2	25	9	N	23					101
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	545	2	29	9	N	26					127
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	515	2	28	9	N	25					152
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	501	2	44	9	N	40	164	1			28
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	471	2	28	9	N	25					53
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	472	2	29	9	N	26					79

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

02	112	N	109	-0-	-3	-0-	35	1	74	2	Y	-0-					72
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	2	Y	-0-					72
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	46	1	81	2	Y	-0-					72
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	40	1	74	2	Y	-0-					72
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	89	1	160	2	Y	-0-					72
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					72

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1382	1	2928	2	N	105					156
							116	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1744	1	2867	2	N	96	181	1			71
							106	9									
04	4860	X	4001	-0-	-859	-0-	1410	1	2495	2	N	87					158
							96	9									
05	5022	X	4599	-0-	-423	-0-	1554	1	2905	2	N	127	180	1			105
							140	9									
06	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	1480	1	2655	2	N	95					200
							105	9									
07	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	1487	1	2580	2	N	81	182	1			99
							89	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	18					90
							20	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	43	1	71	2	N	17					107
							19	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	51	1	91	2	N	20					127
							22	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	81	1	151	2	N	23					150
							25	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	155	2	N	13					163
							14	9									
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	101	1	176	2	N	15					178
							17	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	546	1	1155	2	N	2					142
							2	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	679	1	1117	2	N	2					144
							2	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	625	1	1107	2	N	2					146
							2	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	670	1	1253	2	N	-0-					146
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	689	1	1236	2	N	2					148
							2	9									
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	2	N	2					150
							2	9									

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1363	1	2887	2	N	114					163
							125	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1755	1	2883	2	N	116	181	1			98
							128	9									
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	1581	1	2797	2	N	119					217
							131	9									
05	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	1464	1	2735	2	N	90	179	1			128
							99	9									
06	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	1489	1	2672	2	N	105					233
							116	9									
*07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1749	1	3034	2	N	112	179	1			166
							123	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784 N	710	-0-	-74	-0-	73	1	552	2	Y	77	163	1			136
						85	9									
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	739	2	Y	82					218
						90	9									
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83	1	684	2	Y	105	158	1			165
						116	9									
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	99	1	802	2	Y	87					252
						96	9									
*06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	931	2	Y	75	174	1			153
						83	9									
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					153

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	672 N	590	-0-	-82	-0-	23	1	527	2	N	36	100	1			80
						40	9									
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	N	44					124
						48	9									
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	41	66	1			99
						45	9									
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	806	2	N	47	72	1			74
						52	9									
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	41					115
						45	9									
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					115

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 #: 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1288	N	467	-0-	-821	-0-	19 30	1 9	418	2	N	27				152
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52 69	1 9	1815	2	N	63	129	1		86
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	100 110	1 9	1607	2	N	100	113	1		73
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	77 97	1 9	1579	2	N	88	91	1		70
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	79 72	1 9	1513	2	N	65				135
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				135

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9700 - 10608

02	2464	X	188	-0-	-2276	-0-	8	1	180	2	N	-0-				60
03	2728	X	180	-0-	-2548	-0-	4 52	1 9	124	2	N	47				107
04	2550	X	125	-0-	-2425	-0-	7 12	1 9	106	2	N	11	81	1		37
05	1829	X	69	-0-	-1760	-0-	3 9	1 9	57	2	N	8				45
06	780	X	15	-0-	-765	-0-	1 1	1 9	13	2	N	1				46
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				46

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

02	1932	X	203	-0-	-1729	-0-	7 34	1 9	162	2	N	31				133
03	1891	X	201	-0-	-1690	-0-	4 56	1 9	141	2	N	51	99	1		85
04	1830	X	203	-0-	-1627	-0-	9 44	1 9	150	2	N	40	76	1		49
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	313	2	N	29				78
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	193	2	N	9				87
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				87

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9832 - 10096

02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	163 155	1 9	3623	2	N	141	84	1		139
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	112 194	1 9	3875	2	N	176	145	1		170
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	200 172	1 9	3200	2	N	156	220	1		106
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	164 166	1 9	3342	2	N	151	180	1		77
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	161 171	1 9	3079	2	N	155	178	1		54
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8036 #	6597	-0-	-1439	-0-	704	1	5868	2	N	23					207
						25	9									
03	8897 #	7862	-0-	-1035	-0-	814	1	7028	2	N	18					225
						20	9									
04	8610 #	6601	-0-	-2009	-0-	760	1	5824	2	N	15					240
						17	9									
05	8618 #	6783	-0-	-1835	-0-	736	1	6030	2	N	15	175	1			80
						17	9									
*06	7816 R	7816	-0-	-0-	-0-	763	1	7029	2	N	22					102
						24	9									
07	7874 #	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					102

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

02	5236	-0-	-0-	-5236	-0-			Y	-0-			-0-
03	5797	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	103	92	1			11
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	80	91	1			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	97	95	1			2
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	88	86	1			4
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	48					52
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	44					96

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	417	1	526	2	Y	73	65	1				16
							80	9										
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	458	1	541	2	Y	56	66	1				6
							62	9										
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	452	1	467	2	Y	67	66	1				7
							74	9										
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	587	1	625	2	Y	61	60	1				8
							67	9										
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	573	2	Y	34						42
							37	9										
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	463	1	432	2	Y	35						77
							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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	41	1	32
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	41	1	23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	41	1	24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	42	1	38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	41	1	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	40	1	21

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	22	1	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	23	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	23	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	21	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			25

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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

02	2884 #	48	-0-	-2836	-0-	48	1		N	-0-			-0-
03	3193 #	35	-0-	-3158	-0-	35	1		N	-0-			-0-
04	2160 #	181	-0-	-1979	-0-	181	1		N	-0-			-0-
05	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	1		N	-0-			-0-
06	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	1		N	-0-			-0-
*07	6170	5658	-0-	-512	-0-	5658	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

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

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					84
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					84
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					84
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					84
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					84
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					48
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					48
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					48
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					48
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	349	1	1435	2	N	3							114
							3	9											
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	407	1	1780	2	N	4							118
							4	9											
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	359	1	2065	2	N	5			1	8			122
							6	9											
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	374	1	2403	2	N	18							140
							20	9											
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	323	1	1822	2	N	76			196	1			20
							84	9											
07	2511	N	360	-0-	-2151	-0-	116	1	233	2	N	10							30
							11	9											

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	N	4					32
03	4619	X	959	-0-	-3660	-0-	959	2			N	-0-					32
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2					34
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10					44
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

02	4480 X	469	-0-	-4011	-0-	14	1	454	2	Y	1					108
						1	9									
03	4960 X	422	-0-	-4538	-0-	13	1	407	2	Y	2	46	1			64
						2	9									
04	600 X	152	-0-	-448	-0-	4	1	146	2	Y	2					66
						2	9									
05	620 X	192	-0-	-428	-0-	5	1	174	2	Y	12					78
						13	9									
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9					87
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					87

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	104	197	1			92
						114	9									
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	47	1	1529	2	Y	104	19	1			177
						114	9									
04	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	47	1	1518	2	Y	125	22	1			280
						138	9									
05	2108 N	1523	-0-	-585	-0-	42	1	1371	2	Y	100	208	1			172
						110	9									
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	236	142	1			266
						260	9									
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					266

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	323	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
04	570 N	390	-0-	-180	-0-	10	1	325	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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

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

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	362	-0-	-30	-0-	71	1	291	2	N	-0-					28
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	58	1	253	2	N	-0-					28
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	436	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	582	2	N	2					30
							2	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	1					31
							1	9									
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	214	1	429	2	N	1					32
							1	9									

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					46
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2					48
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					48
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5					45
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7					52
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					55
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	110	1	3579	2	Y	1					108
							1	9									
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2173	2	Y	2	110	1			-0-
							2	9									
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1553	2	Y	2					2
							2	9									
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	82	1	2642	2	Y	11					13
							12	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	73	1	2366	2	Y	8					21
							9	9									
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					21

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	146	1	4713	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	150	1	4855	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	6630	X	5932	-0-	-698	-0-	175	1	5674	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	6851	X	4825	-0-	-2026	-0-	142	1	4600	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	6630	X	5603	-0-	-1027	-0-	165	1	5355	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	65	1	2110	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	51	1	1638	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	50	1	1626	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	58	1	1882	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	X	1717	-0-	-243	-0-	89	1	1596	2	N	29					188
							32	9									
03	2170	X	1693	-0-	-477	-0-	94	1	1569	2	N	27					215
							30	9									
04	1710	X	1656	-0-	-54	-0-	77	1	1540	2	N	35					250
							39	9									
05	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	89	1	1565	2	N	48	186	1			112
							53	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1905	2	N	48					160
							53	9									
07	1705	N	512	-0-	-1193	-0-	52	1	441	2	N	17					177
							19	9									

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
02	4452	X	3915	-0-	-537	-0-	254	1	3641	2	N	18					135
							20	9									
03	4929	X	4128	-0-	-801	-0-	225	1	3873	2	N	27					162
							30	9									
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	152	1	3800	2	N	18					180
							20	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	102	1	4314	2	N	22					202
							24	9									
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	192	1	3846	2	N	18					220
							20	9									
07	4340	X	1381	-0-	-2959	-0-	111	1	1262	2	N	7					227
							8	9									

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

02	14B2 EXT	6925	-0-	6925	6925	6786	2	139	9	N	126					186
03	14B2 EXT	5647	-0-	5647	12572	5519	2	128	9	N	116	179	1			123
04	14B2 EXT	5383	-0-	5383	-0-	5247	2	136	9	N	124					247
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5217	2	113	9	N	103	184	1			166
06	7410 X	5371	-0-	-2039	-0-	5258	2	113	9	N	103					269
07	7657 X	5029	-0-	-2628	-0-	4923	2	106	9	N	96	177	1			188

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

02	812 N	592	-0-	-220	-0-	60	1	522	3	Y	9	47	1			28
						10	9									
03	713 N	536	-0-	-177	-0-	50	1	476	3	Y	9					37
						10	9									
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	83	1	767	3	Y	17	32	1	1	8	21
						19	9									
05	651 N	277	-0-	-374	-0-	31	1	244	3	Y	2					23
						2	9									
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	97	1	1036	3	Y	9					32
						10	9									
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					32

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	230	1	865	2	N	-0-					234
03	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	190	1	922	2	N	17	181	1			70
						19	9									
04	1470 N	730	-0-	-740	-0-	180	1	528	2	N	20					90
						22	9									
05	1209 N	585	-0-	-624	-0-	160	1	408	2	N	15					105
						17	9									
06	1080 N	735	-0-	-345	-0-	140	1	586	2	N	8					113
						9	9									
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	170	1	600	2	N	7					120
						8	9									

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	3276	-0-	-280	-0-	331	1	2892	3	Y	48	113	1			94
						53	9									
03	4103	4020	-0-	-83	-0-	373	1	3575	3	Y	65					159
						72	9									
04	4314	4062	-0-	-252	-0-	391	1	3612	3	Y	54	139	1			74
						59	9									
05	3937	3889	-0-	-48	-0-	438	1	3392	3	Y	54					128
						59	9									
*06	3810	4070	-0-	260	260	361	1	3672	3	Y	34					162
						37	9									
07	3937	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					162

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240

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

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

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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 X	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	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

02	4032	3423	-0-	-609	917	75 359	1 9	2989	2	N	326	46	1	287	8	28
03	4464	3667	-0-	-797	120	75 29	1 9	3563	2	N	26	36	1	6	8	12
04	4320	5252	-0-	932	1052	75 67	1 9	5110	2	N	61	23	1	15	8	35
05	4592	3661	-0-	-931 B	121	75 50	1 9	3536	2	N	45	61	1	15	8	4
06	3660	3413	-0-	-247 B	-126	75 37	1 9	3301	2	N	34	5	8			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-126					N	NO RPT					33

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
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
02	12376	5755	-0-	-6621	-0-	75 243	1 9	5437	2	N	221	305	1			189
03	8354 R	8354	-0-	-0-	-0-	75 350	1 9	7929	2	N	318	326	1			181
04	7590 #	5450	-0-	-2140	-0-	75 264	1 9	5111	2	N	240	167	1			254
05	7200 N	7200	-0-	-0- B	-0-	75 272	1 9	6853	2	N	247	467	1			34
06	8070 N	6524	-0-	-1546 B	-0-	75 235	1 9	6214	2	N	214					248
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					248

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		14227				N	NO RPT					284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		14227				N	NO RPT					284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		14227				N	NO RPT					284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	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

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-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-

MCFADDIN (1800) //CONT.// 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	35	1	39	2	N	-0-					-0-
						58	5									
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	31	1	48	2	N	-0-					-0-
						83	5									
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					-0-
						72	5									
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	30	1	12	2	N	-0-					-0-
						79	5									
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
						74	5									
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
						55	5									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	140	N	89	-0-	-51	-0-	23	1	28	2	N	-0-			-0-
							38	5							
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	18	1	28	2	N	-0-			-0-
							50	5							
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
							43	5							
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	18	1	7	2	N	-0-			-0-
							47	5							
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	15	1	4	2	N	-0-			-0-
							44	5							
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	1	9	2	N	-0-			-0-
							34	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
07	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

02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	67	1	80	2	N	-0-					-0-
						110	5									
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	67	1	109	2	N	-0-					-0-
						179	5									
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	57	1	94	2	N	-0-					-0-
						136	5									
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	N	-0-					-0-
						197	5									
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	67	1	15	2	N	-0-					-0-
						196	5									
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	53	1	44	2	N	-0-					-0-
						167	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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MARBERRY B WELL #: 5 RRCID -> 283400 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3990 - 4050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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 #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

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

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

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 5906 PERF. 5025 - 5027

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

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

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

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	896	-0-	-140	-0-	110	1	786	2	N	-0-					27
03	899	N	584	-0-	-315	-0-	110	1	474	2	N	-0-					27
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	110	1	352	2	N	-0-					27
*05	992	N	480	-0-	-512	-0-	110	1	370	2	N	-0-					27
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	110	1	977	2	N	-0-					27
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	110	1	357	2	N	-0-					27

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) //CONT.// 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	440	1	309	2	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	185	1	219	2	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	234	1	184	2	N	-0-			-0-
06	720 N	401	-0-	-319	-0-	304	1	97	2	N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (6170) 59373 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN-A WELL #: A 79 RRCID -> 283880 COMPL. DATE 07/08/2016 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6138 - 6237

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
07	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
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	43	1	30	2	N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	39	1	31	2	N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	2	N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					49
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	26 R	26	-0-	-0-	-0-	11	2	15	9	N	14					63
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	56	2	98	9	N	89					152
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

02	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	80	1	11564	2	N	1					97
							1	9									
03	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	93	1	13436	2	N	-0-					97
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	83	1	11215	2	N	-0-					97
05	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	97	1	13356	2	N	4					101
							4	9									
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	91	1	13751	2	N	-0-					101
*07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	92	1	12967	2	N	3					104
							3	9									

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

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				6
07 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

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 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

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3
07 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8456 X	8224	-0-	-232	-0-	390	1	7834	2	N	-0-					188
03	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	437	1	9475	2	N	-0-					188
04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	427	1	9046	2	N	-0-					188
05	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	440	1	9388	2	N	-0-					188
06	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	419	1	8990	2	N	-0-					188
*07	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	438	1	9251	2	N	-0-					188

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	617	1	8297	2	N	2					125
						2	9									
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	683	1	9074	2	N	2					127
						2	9									
04	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	665	1	8741	2	N	-0-					127
05	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	683	1	8759	2	N	16					143
						18	9									
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	662	1	9349	2	N	5					148
						6	9									
*07	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	689	1	9619	2	N	7					155
						8	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

02	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	664	1	6872	2	N	-0-					52
03	8215 X	7417	-0-	-798	-0-	708	1	6707	2	N	2					54
						2	9									
04	8160 X	6468	-0-	-1692	-0-	665	1	5803	2	N	-0-					54
05	8432 X	7335	-0-	-1097	-0-	781	1	6554	2	N	-0-					54
06	8160 X	7594	-0-	-566	-0-	681	1	6913	2	N	-0-					54
07	8339 X	6983	-0-	-1356	-0-	731	1	6252	2	N	-0-					54

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (4300) //CONT.// 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8540 X	6597	-0-	-1943 B	-0-	573 1 96 9	5928 2	N	87			269
03	8246 X	6821	-0-	-1425 B	-0-	652 1	6169 2	N	-0-			269
04	7680 X	6319	-0-	-1361 B	-0-	650 1	5669 2	N	-0-			269
05	7316 X	5372	-0-	-1944 B	-0-	572 1 1 9	4799 2	N	1			270
06	7102 X	7102	-0-	-0- B	-0-	637 1	6465 2	N	-0-			270
07	7316 X	5948	-0-	-1368 B	-0-	623 1	5325 2	N	-0-			270

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

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

02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75 2		N	-0-			123
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			123
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			123
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			123
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			123
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	N	1			10
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	N	1			11
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573 2	1 9	N	1			12
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814 2	1 9	N	1			13
*06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829 2	2 9	N	2			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-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

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

02	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	30	1	3483	2	N	79					159
						87	9									
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	30	1	3378	2	N	41	180	1			20
						45	9									
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	30	1	3019	2	N	65					85
						72	9									
05	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	30	1	2340	2	N	29					114
						32	9									
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	30	1	3162	2	N	41					155
						45	9									
07	3100 X	3059	-0-	-41	-0-	30	1	2978	2	N	46	178	1			23
						51	9									

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-					1
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-					1
04	30	N	264	-0-	234	-0-	264	2		N	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					1
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-					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

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					57
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					57
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					57
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-					57
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					57
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					57

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	7	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	Y	-0-					137
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					137
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					137
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-					137
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					137
07	0	N	-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

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					46
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					46
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					46
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					46
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					28
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					28
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					28
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					28
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	494	-0-	-150	-0-	44	1	450	2	N	-0-					106
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	N	5					111
							6	9									
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	42	1	429	2	N	-0-					111
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	539	2	N	13					124
							14	9									
06	600	N	369	-0-	-231	-0-	31	1	297	2	N	37					161
							41	9									
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	N	9					170
							10	9									

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1372 N	1792	-0-	420 B	-62296	1792	2			N	-0-					19
03	1085 N	1865	-0-	780 B	-61516	1833	2	32	9	N	29					48
04	1440 N	1784	-0-	344 B	-61172	1749	2	35	9	N	32					80
05	1984 N	1529	-0-	-455 B	-61172	1523	2	6	9	N	5					85
06	1800 N	1365	-0-	-435 B	-61172	1258	2	107	9	N	97	165	1			17
07	1829 N	1586	-0-	-243 B	-61172	1567	2	19	9	N	17					34

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6244 X	6146	-0-	-98	-0-	48	1	5891	2	N	188	183	1			41
						207	9									
03	7440 X	4278	-0-	-3162	-0-	47	1	4044	2	N	170	179	1			32
						187	9									
04	7200 X	6343	-0-	-857	-0-	61	1	6083	2	N	181	169	1			44
						199	9									
05	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	58	1	6783	2	N	211	184	1			71
						232	9									
06	6600 X	6255	-0-	-345	-0-	49	1	6009	2	N	179	195	1			55
						197	9									
*07	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	53	1	6746	2	N	203	199	1			59
						223	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	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 PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	9	1	62	2	N	-0-					150
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					150
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	1	1	1			150
							1	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	61	2	N	1					151
							1	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	9	1	57	2	N	1	1	1			151
							1	9									
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					151

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

02	336	N	246	-0-	-90	-0-	31	1	215	2	N	-0-					164
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	2	N	-0-					164
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	2	2	1			164
							2	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	N	-0-					164
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	50	1	330	2	N	27	178	1			13
							30	9									
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	46	1	310	2	N	3					16
							3	9									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3503	2	70	9	N	64					140
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3259	2	80	9	N	73					213
04	6090	X	3111	-0-	-2979	-0-	3010	2	101	9	N	92	173	1			132
05	6293	X	3022	-0-	-3271	-0-	2959	2	63	9	N	57					189
06	6090	X	2749	-0-	-3341	-0-	2694	2	55	9	N	50					239
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					239

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

02	11592	X	8342	-0-	-3250	-0-	516	1	7599	3	Y	206	258	1			27
							227	9									
03	12834	X	5881	-0-	-6953	-0-	393	1	5394	3	Y	85					112
							94	9									
04	12420	X	4002	-0-	-8418	-0-	286	1	3680	3	Y	33					145
							36	9									
05	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	954	1	15086	3	Y	283	301	1			127
							311	9									
06	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	926	1	13774	3	Y	193	152	1			168
							212	9									
*07	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	752	1	10995	3	Y	136	283	1			21
							150	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15288	X	14656	-0-	-632	-0-	905 334	1 9	13417	3	Y	304	307	1			92
03	16926	X	16001	-0-	-925	-0-	1061 311	1 9	14629	3	Y	283	301	1			74
04	16290	X	13963	-0-	-2327	-0-	981 268	1 9	12714	3	Y	244	287	1			31
05	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	980 331	1 9	15592	3	Y	301	316	1			16
06	15690	X	15547	-0-	-143	-0-	960 223	1 9	14364	3	Y	203	210	1			9
07	16213	X	15681	-0-	-532	-0-	987 184	1 9	14510	3	Y	167	101	1			75

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12068	X	10259	-0-	-1809	-0-	681 112	1 9	9466	3	N	102					134
03	12710	X	12195	-0-	-515	-0-	866 125	1 9	11204	3	N	114	179	1			69
04	11340	X	11006	-0-	-334	-0-	828 102	1 9	10076	3	N	93					162
05	11594	X	11586	-0-	-8	-0-	721 99	1 9	10766	3	N	90	178	1			74
06	11790	X	10903	-0-	-887	-0-	719 97	1 9	10087	3	N	88					162
07	12183	X	11345	-0-	-838	-0-	761 94	1 9	10490	3	N	85	182	1			65

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
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	590 46	1 9	8212	3	N	42					82
03	9579	X	8934	-0-	-645	-0-	638 36	1 9	8260	3	N	33					115
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	701 195	1 9	8532	3	N	177					292
05	9393	X	8323	-0-	-1070	-0-	521 15	1 9	7787	3	N	14	166	1			140
06	9480	X	6932	-0-	-2548	-0-	460 21	1 9	6451	3	N	19					159
07	9796	X	8085	-0-	-1711	-0-	543 55	1 9	7487	3	N	50					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

02	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	362 57	1 9	1481	3	Y	52	184	1			30
03	DLQ G-10	1712	-0-	1712	3612	340 23	1 9	1349	3	Y	21					51
04	DLQ G-10	1516	-0-	1516	5128	290 28	1 9	1198	3	Y	25					76
05	DLQ G-10	2073	-0-	2073	7201	366 69	1 9	1638	3	Y	63					139
06	2900 N	1981	-0-	-919	6282	361 30	1 9	1590	3	Y	27					166
*07	3100 N	2500	-0-	-600	5682	434 94	1 9	1972	3	Y	85	182	1			69

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1382	-0-	-1838	-0-	168	1	1170	2	Y	40					217
							44	9									
03	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	212	1	1546	2	Y	88	179	1			126
							97	9									
04	3450	X	1608	-0-	-1842	-0-	178	1	1300	2	Y	118	16	1			228
							130	9									
05	2046	X	1483	-0-	-563	-0-	157	1	1184	2	Y	129	192	1			165
							142	9									
06	1800	X	1441	-0-	-359	-0-	184	1	1222	2	Y	32	21	1			176
							35	9									
07	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	190	1	1284	2	Y	14					190
							15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	4854	-0-	-1026	-0-	603	1	4203	2	N	44					196
							48	9									
03	6510	X	5516	-0-	-994	-0-	661	1	4824	2	N	28					224
							31	9									
04	6300	X	5629	-0-	-671	-0-	673	1	4901	2	N	50	204	1			70
							55	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	643	1	4851	2	N	22					92
							24	9									
06	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	634	1	4217	2	N	55	33	1			114
							61	9									
07	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	692	1	4665	2	N	20					134
							22	9									

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
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	175	1	1221	2	N	12	186	1			40
							13	9									
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	205	1	1495	2	N	-0-					40
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	197	1	1432	2	N	11	9	1			42
							12	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	186	1	1404	2	N	18					60
							20	9									
06	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	202	1	1345	2	N	16	13	1			63
							18	9									
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	210	1	1419	2	N	2					65
							2	9									

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

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
02	28112 X	20159	-0-	-7953	-0-	19863	2	296	9	N	269	357	1			253
03	25327 X	22813	-0-	-2514	-0-	22482	2	331	9	N	301	358	1			196
04	24875 X	24875	-0-	-0-	-0-	24521	2	354	9	N	322	356	1			162
05	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	26076	2	333	9	N	303	349	1			116
06	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	24959	2	437	9	N	397	176	1			337
07	25699 X	22937	-0-	-2762	-0-	22687	2	250	9	N	227	354	1			210

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

02	4788 X	4692	-0-	-96	-0-	625	1	4067	2	N	-0-					183
03	5301 X	4912	-0-	-389	-0-	692	1	4220	2	N	-0-					183
04	5070 X	4639	-0-	-431	-0-	680	1	3959	2	N	-0-					183
05	5208 X	4927	-0-	-281	-0-	706	1	4221	2	N	-0-					183
06	5040 X	4682	-0-	-358	-0-	681	1	4001	2	N	-0-					183
07	5208 X	4569	-0-	-639	-0-	671	1	3898	2	N	-0-					183

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

02	2876 X	579	-0-	-2297	-0-	46	1	527	2	N	5					46
						6	9									
03	961 N	610	-0-	-351	-0-	52	1	558	2	N	-0-					46
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	40	1	416	2	N	-0-					46
05	651 N	439	-0-	-212	-0-	38	1	401	2	N	-0-					46
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	39	1	408	2	N	-0-					46
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	38	1	372	2	N	5					51
						6	9									

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

02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					207
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					207
04	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-					207
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					207
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					207
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					207

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

02	896 X	430	-0-	-466	-0-	430	2			N	-0-					461
03	992 X	395	-0-	-597	-0-	395	2			N	-0-					461
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					461
05	527 X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					461
06	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					461
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					461

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316 X	8110	-0-	-206	-0-	519	1	7437	3	Y	140	141	1			100
						154	9									
03	9207 X	8930	-0-	-277	-0-	613	1	8172	3	Y	132	140	1			92
						145	9									
04	8460 X	8432	-0-	-28	-0-	613	1	7685	3	Y	122	144	1			70
						134	9									
05	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	467	1	7179	3	Y	115	121	1			64
						127	9									
06	8700 X	6655	-0-	-2045	-0-	425	1	6151	3	Y	72	75	1			61
						79	9									
07	8990 X	8834	-0-	-156	-0-	575	1	8173	3	Y	78	47	1			92
						86	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

02	3192 X	3178	-0-	-14	-0-	221	1	2883	3	Y	67	106	1			11
						74	9									
03	3038 X	2295	-0-	-743	-0-	171	1	2084	3	Y	36					47
						40	9									
04	3000 X	2177	-0-	-823	-0-	172	1	1964	3	Y	37					84
						41	9									
05	3100 X	2509	-0-	-591	-0-	167	1	2342	3	Y	-0-	59	1			25
06	3420 X	2555	-0-	-865	-0-	177	1	2331	3	Y	43	32	1			36
						47	9									
07	3534 X	2561	-0-	-973	-0-	180	1	2330	3	Y	46	76	1			6
						51	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

02	7056 X	6244	-0-	-812	-0-	405	1	5728	3	Y	101	102	1			55
						111	9									
03	7812 X	7260	-0-	-552	-0-	505	1	6645	3	Y	100	106	1			49
						110	9									
04	7560 X	7186	-0-	-374	-0-	529	1	6549	3	Y	98	115	1			32
						108	9									
05	7626 X	7180	-0-	-446	-0-	437	1	6633	3	Y	100	105	1			27
						110	9									
06	7110 X	6832	-0-	-278	-0-	442	1	6313	3	Y	70	72	1			25
						77	9									
07	7440 X	6827	-0-	-613	-0-	450	1	6315	3	Y	56	34	1			47
						62	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540 N	1469	-0-	-71	-0-	288	1	1178	3	N	3					32
						3	9									
03	1612 N	1204	-0-	-408	-0-	242	1	960	3	N	2					34
						2	9									
04	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	219	1	906	3	N	3					37
						3	9									
05	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	235	1	1050	3	N	2					39
						2	9									
06	1170 N	947	-0-	-223	-0-	175	1	772	3	N	-0-					39
*07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	223	1	1015	3	N	239	179	1			99
						263	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	1	75	7	-0-

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

02	3808 X	3115	-0-	-693	-0-	602	1	2463	3	N	45					172
						50	9									
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	1075	1	4265	3	N	65	180	1			57
						72	9									
04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1052	1	4351	3	N	71					128
						78	9									
05	4123 X	4062	-0-	-61	-0-	733	1	3281	3	N	44					172
						48	9									
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	989	1	4360	3	N	66	178	1			60
						73	9									
07	5053 X	4176	-0-	-877	-0-	743	1	3378	3	N	50					110
						55	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

02	4396 X	4067	-0-	-329	-0-	786	1	3214	3	N	61	178	1			113
						67	9									
03	4867 X	2760	-0-	-2107	-0-	544	1	2159	3	N	52					165
						57	9									
04	4440 X	3220	-0-	-1220	-0-	614	1	2540	3	N	60					225
						66	9									
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	923	1	4136	3	N	74	174	1			125
						81	9									
06	4350 X	2879	-0-	-1471	-0-	522	1	2300	3	N	52					177
						57	9									
*07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	800	1	3634	3	N	75	185	1			67
						83	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

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	94	-0-	-46	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	424	1	2954	2	Y	36					156
							40	9									
03	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	501	1	3652	2	Y	6					162
							7	9									
04	4500	X	3529	-0-	-971	-0-	420	1	3057	2	Y	47	32	1			177
							52	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	589	1	4446	2	Y	10					187
							11	9									
06	4380	X	3946	-0-	-434	-0-	510	1	3389	2	Y	43	43	1			187
							47	9									
*07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	576	1	3882	2	Y	25					212
							28	9									

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	249	1	1740	2	N	2					192
							2	9									
03	2015	N	1275	-0-	-740	-0-	153	1	1118	2	N	4					196
							4	9									
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	140	1	1023	2	N	17	12	1			201
							19	9									
05	2201	N	1297	-0-	-904	-0-	151	1	1140	2	N	5					206
							6	9									
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	146	1	968	2	N	28	17	1			217
							31	9									
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	12					229
							13	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

02	644	N	434	-0-	-210	-0-	54	1	380	2	N	-0-					163
03	1054	N	459	-0-	-595	-0-	55	1	404	2	N	-0-					163
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	57	1	414	2	N	6	6	1			163
							7	9									
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	47	1	351	2	N	-0-					163
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	52	1	348	2	N	8	8	1			163
							9	9									
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	46	1	313	2	N	-0-					163

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	65	1	453	2	N	9					113
							10	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	N	4					117
							4	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	528	2	N	9	4	1			122
							10	9									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	67	1	509	2	N	1					123
							1	9									
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	67	1	443	2	N	11	6	1			128
							12	9									
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	72	1	482	2	N	2					130
							2	9									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

02	252	N	55	-0-	-197	-0-	55	2			N	-0-					106
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					106
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	33	139	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	336	N	226	-0-	-110	-0-	28	1	198	2	N	-0-					95
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-					95
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	24	1	175	2	N	2	2	1			95
							2	9									
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	25	1	187	2	N	-0-					95
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	3	3	1			95
							3	9									
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-					260
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					260
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	62	322	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

02	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	779	2	Y	-0-					13
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	189	1	1381	2	Y	11	11	1			13
						12	9									
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-					13
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	Y	15	15	1			13
						17	9									
07	837 N	-0-	-0-	-837	-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

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					152
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

02	70700 X	56990	-0-	-13710	-0-	55679	2	53	3	N	1144	1112	2			284
						1258	9									
03	72137 X	58841	-0-	-13296	-0-	57458	2	20	3	N	1239	1301	1			222
						1363	9									
04	67920 X	51951	-0-	-15969	-0-	50676	2	68	3	N	1097	1088	1			231
						1207	9									
05	67952 X	49839	-0-	-18113	-0-	48358	2	292	3	N	1081	1088	1			224
						1189	9									
06	65760 X	45227	-0-	-20533	-0-	44026	2	178	3	N	930	914	1			240
						1023	9									
07	63085 X	44699	-0-	-18386	-0-	43506	2	227	3	N	878	920	1			198
						966	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

02	504 N	144	-0-	-360	-0-	42	1	102	9	N	93	342	1			44
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	102	1	483	9	N	439	349	1			134
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	9	N	327	372	1			89
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	84	1	161	9	N	146	180	1			55
06	540 N	133	-0-	-407	-0-	14	1	119	9	N	108					163
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					163

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

02	1652 N	1534	-0-	-118	-0-	392	1	1120	2	N	20	194	1			55
						22	9									
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	434	1	1378	2	N	-0-					55
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	420	1	1365	2	N	4					59
						4	9									
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	434	1	1425	2	N	-0-					59
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	420	1	1383	2	N	-0-					59
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					59

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

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

02	134011 X	134011	-0-	-0-	-0-	88	1	127492	2	N	5636	5517	2		475
						231	3	6200	9						
03	148092 X	148092	-0-	-0-	-0-	117	1	141326	2	N	5862	6012	1		325
						201	3	6448	9						
04	140580 X	139727	-0-	-853	-0-	138	1	133205	2	N	5509	5498	1		336
						324	3	6060	9						
05	146258 X	141249	-0-	-5009	-0-	141	1	134237	2	N	5412	5380	1		368
						918	3	5953	9						
06	141540 X	133898	-0-	-7642	-0-	95	1	127752	2	N	4928	4941	1		355
						630	3	5421	9						
07	146258 X	138325	-0-	-7933	-0-	123	1	131961	2	N	4977	5014	1		318
						766	3	5475	9						

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

02	84467 X	84467	-0-	-0-	-0-	81776	2	81	3	N	2373	2245	2		440
						2610	9								
03	91805 X	91805	-0-	-0-	-0-	89017	2	31	3	N	2506	2594	1		352
						2757	9								
04	86369 X	86369	-0-	-0-	-0-	83689	2	115	3	N	2332	2403	1		281
						2565	9								
05	83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	80351	2	498	3	N	2245	2229	1		297
						2470	9								
06	76680 X	76252	-0-	-428	-0-	73715	2	305	3	N	2029	2017	1		309
						2232	9								
07	79236 X	76552	-0-	-2684	-0-	73986	2	366	3	N	2000	1990	1		319
						2200	9								

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

02	14560 X	11516	-0-	-3044	-0-	564	1	10897	2	N	50				262
						55	9								
03	15717 X	12257	-0-	-3460	-0-	774	1	11286	2	N	179	179	1		262
						197	9								
04	14250 X	11697	-0-	-2553	-0-	610	1	11009	2	N	71	186	1		147
						78	9								
05	14353 X	11981	-0-	-2372	-0-	602	1	11338	2	N	37				184
						41	9								
06	12450 X	10686	-0-	-1764	-0-	607	1	9962	2	N	106	178	1		112
						117	9								
07	12741 X	10432	-0-	-2309	-0-	596	1	9790	2	N	42				154
						46	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
02	59671 X	59671	-0-	-0-	-0-	280	1	57143	2	N	2044	1906	1			400
						2248	9									
03	66394 X	66394	-0-	-0-	-0-	310	1	63534	2	N	2318	2085	1			633
						2550	9									
04	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	300	1	53267	2	N	1955	2051	1			537
						2151	9									
05	55881 X	55881	-0-	-0-	-0-	310	1	53490	2	N	1892	2184	1			245
						2081	9									
06	53992 X	53992	-0-	-0-	-0-	310	1	51742	2	N	1764	1516	1			493
						1940	9									
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					493

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

02	9940 X	8535	-0-	-1405	-0-	8311	2	224	9	N	204	192	1			227
03	11222 X	9588	-0-	-1634	-0-	9354	2	234	9	N	213	189	1			251
04	10860 X	9364	-0-	-1496	-0-	9164	2	200	9	N	182	195	1			238
05	11222 X	9493	-0-	-1729	-0-	9281	2	212	9	N	193	193	1			238
06	9270 X	9122	-0-	-148	-0-	8957	2	165	9	N	150	187	1			201
07	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					201

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	160	1	218	2	N	14	184	1			28
						15	9									
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	230	1	392	2	N	11					39
						12	9									
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	190	1	227	2	N	6					45
						7	9									
05	434 N	236	-0-	-198	-0-	223	2	13	9	N	12					57
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25					82
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					82

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

02	8512 X	7324	-0-	-1188	-0-	7153	2	171	9	N	155					348
03	9424 X	8144	-0-	-1280	-0-	7958	2	186	9	N	169	189	1			328
04	9120 X	7735	-0-	-1385	-0-	7564	2	171	9	N	155	372	1			111
05	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8085	2	165	9	N	150	190	1			71
06	7890 X	7725	-0-	-165	-0-	7556	2	169	9	N	154					225
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					225

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	30	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2048	-0-	-494	-0-	30	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	40	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	40	1	2760	2	N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	40	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2143	-0-	-864	-0-	30	1	2113	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (4410) 62795 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282164 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4352 - 4359

02	7857 R	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8639 R	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	8640	7875	-0-	-765	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	8928	6449	-0-	-2479	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
06	8640	4949	-0-	-3691	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	8711 #	4426	-0-	-4285	-0-	4426	2			N	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

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

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2028	-0-	-884	-0-	283	1	1745	2	N	-0-					275
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	470	1	2980	2	N	77					352
						85	9									
04	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	447	2	2571	3	N	86	180	1			258
						95	9									
*05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	433	2	2491	3	N	43					301
						47	9									
06	3420 X	2520	-0-	-900	-0-	355	2	2092	3	N	66	187	1			180
						73	9									
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					180

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	282	1	4785	3	N	-0-					-0-
03	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	805	1	14272	3	N	-0-					-0-
04	540 X	14174	-0-	13634	-0-	825	1	13349	3	N	-0-					-0-
05	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	743	1	12678	3	N	-0-					-0-
06	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	682	1	11156	3	N	-0-					-0-
*07	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	816	1	12485	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

02	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	813	1	13799	3	N	78	193	1			126
						86	9									
03	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	755	1	13377	3	N	60					186
						66	9									
04	14700 X	13474	-0-	-1226	-0-	781	1	12643	3	N	45	176	1			55
						50	9									
05	16275 X	11176	-0-	-5099	-0-	617	1	10538	3	N	19					74
						21	9									
06	15750 X	12640	-0-	-3110	-0-	724	1	11837	3	N	72					146
						79	9									
07	16275 X	13635	-0-	-2640	-0-	835	1	12780	3	N	18					164
						20	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

02	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	1243	1	21105	3	N	-0-					-0-
03	22268 X	22268	-0-	-0-	-0-	1189	1	21079	3	N	-0-					-0-
04	21090 X	20387	-0-	-703	-0-	1186	1	19201	3	N	-0-					-0-
05	23839 X	20949	-0-	-2890	-0-	1159	1	19790	3	N	-0-					-0-
06	23070 X	20191	-0-	-2879	-0-	1164	1	19027	3	N	-0-					-0-
07	23839 X	17884	-0-	-5955	-0-	1097	1	16787	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

02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	109	1	1932	3	N	-0-					-0-
04	90 N	3322	-0-	3232	-0-	193	1	3129	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	4183	-0-	1083	1083	232	1	3951	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	4186	-0-	1186	2269	241	1	3945	3	N	-0-					-0-
*07	6610 X	4341	-0-	-2269	-0-	266	1	4075	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

02	5264 X	5081	-0-	-183	-0-	283	1	4798	3	N	-0-					-0-
03	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	305	1	5401	3	N	-0-					-0-
04	5370 X	5545	-0-	175	-0-	323	1	5222	3	N	-0-					-0-
05	5611 X	5360	-0-	-251	-0-	297	1	5063	3	N	-0-					-0-
06	5520 X	5408	-0-	-112	-0-	312	1	5096	3	N	-0-					-0-
07	5735 X	4684	-0-	-1051	-0-	287	1	4397	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

02	34664 X	25614	-0-	-9050	-0-	1425	1	24189	3	N	-0-					-0-
03	34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	1822	1	32289	3	N	-0-					-0-
04	27780 X	32659	-0-	4879	-0-	1900	1	30759	3	N	-0-					-0-
05	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	1784	1	30458	3	N	-0-					-0-
06	33000 X	29891	-0-	-3109	-0-	1723	1	28168	3	N	-0-					-0-
07	34100 X	30530	-0-	-3570	-0-	1872	1	28658	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	195	1	3309	3	N	-0-					-0-
03	3689 X	3588	-0-	-101	-0-	192	1	3396	3	N	-0-					-0-
04	3570 X	2132	-0-	-1438	-0-	124	1	2008	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	225	1	3836	3	N	-0-					-0-
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	244	1	3988	3	N	-0-					-0-
07	3875 X	3558	-0-	-317	-0-	218	1	3340	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	391	1	6639	3	N	-0-					-0-
03	11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	610	1	10807	3	N	-0-					-0-
04	1590 X	6445	-0-	4855	-0-	375	1	6070	3	N	-0-					-0-
05	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	515	1	8791	3	N	-0-					-0-
06	10140 X	6991	-0-	-3149	-0-	403	1	6588	3	N	-0-					-0-
07	10478 X	6644	-0-	-3834	-0-	407	1	6237	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

02	4116 X	503	-0-	-3613	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
03	4557 X	505	-0-	-4052	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
04	4410 X	150	-0-	-4260	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
05	1116 X	278	-0-	-838	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	N	-0-					-0-
07	558 X	368	-0-	-190	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

02	9772 X	9099	-0-	-673	-0-	506	1	8593	3	N	-0-					-0-
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	501	1	8878	3	N	-0-					-0-
04	10530 X	9002	-0-	-1528	-0-	524	1	8478	3	N	-0-					-0-
05	10881 X	8644	-0-	-2237	-0-	478	1	8166	3	N	-0-					-0-
06	10530 X	6623	-0-	-3907	-0-	382	1	6241	3	N	-0-					-0-
07	10075 X	9583	-0-	-492	-0-	588	1	8995	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

02	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	971	1	16479	3	N	17					81
						19	9									
03	15035 X	14644	-0-	-391	-0-	782	1	13862	3	N	-0-					81
04	14340 X	10261	-0-	-4079	-0-	597	1	9664	3	N	-0-					81
05	19344 X	14450	-0-	-4894	-0-	799	1	13639	3	N	11					92
						12	9									
06	18720 X	12008	-0-	-6712	-0-	692	1	11310	3	N	5	82	1			15
						6	9									
07	19344 X	13797	-0-	-5547	-0-	845	1	12940	3	N	11					26
						12	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

02	1736 X	1341	-0-	-395	-0-	75	1	1266	3	Y	-0-					134
03	1922 X	1402	-0-	-520	-0-	75	1	1327	3	Y	-0-					134
04	1110 X	1088	-0-	-22	-0-	63	1	1025	3	Y	-0-					134
05	1488 X	534	-0-	-954	-0-	25	1	421	3	Y	80					214
						88	9									
06	1440 X	468	-0-	-972	-0-	27	1	435	3	Y	5	187	1			32
						6	9									
07	1488 X	465	-0-	-1023	-0-	29	1	436	3	Y	-0-					32

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	350	1	5940	3	Y	18					76
							20	9									
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	319	1	5652	3	Y	-0-					76
04	4980	X	5665	-0-	685	-0-	329	1	5319	3	Y	15					91
							17	9									
05	6324	X	6154	-0-	-170	-0-	340	1	5800	3	Y	13					104
							14	9									
06	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	343	1	5607	3	Y	5	93	1			16
							6	9									
07	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	346	1	5301	3	Y	11					27
							12	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

02	336	X	297	-0-	-39	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	600	1	10635	3	N	-0-					-0-
04	360	X	1062	-0-	702	-0-	62	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	806	1	13753	3	N	-0-					-0-
06	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	740	1	12094	3	N	-0-					-0-
*07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	500	1	7660	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

02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	641	1	10879	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	629	1	11151	3	N	-0-					-0-
04	11850	X	11056	-0-	-794	-0-	643	1	10413	3	N	-0-					-0-
05	12245	X	10256	-0-	-1989	-0-	568	1	9688	3	N	-0-					-0-
06	11850	X	10308	-0-	-1542	-0-	594	1	9714	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	10726	-0-	-1519	-0-	658	1	10068	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	390	1	6620	3	N	-0-					-0-
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	371	1	6575	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6345	-0-	-345	-0-	369	1	5976	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6330	-0-	-676	-0-	350	1	5980	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6074	-0-	-706	-0-	350	1	5724	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5783	-0-	-1223	-0-	355	1	5428	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5263	-0-	-827	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	3562	-0-	-2731	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	3414	-0-	-2676	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	4240	-0-	-2053	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	102	1	1733	3	N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1640	-0-	-130	-0-	95	1	1545	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	95	1	1629	3	N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	3	N	-0-					-0-
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	756	1	5467	3	Y	44					77
						48	9									
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	820	1	5855	3	Y	42					119
						46	9									
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	812	1	5457	3	Y	56					175
						62	9									
05	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	838	1	5625	3	Y	35	177	1			33
						39	9									
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	810	1	5172	3	Y	39					72
						43	9									
07	6200 X	6178	-0-	-22	-0-	808	1	5331	3	Y	35					107
						39	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

02	4592 X	4167	-0-	-425	-0-	893	1	3244	3	N	27					155
						30	9									
03	4991 X	4798	-0-	-193	-0-	1012	1	3774	3	N	11					166
						12	9									
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	971	1	3670	3	N	8	114	1			60
						9	9									
05	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	1029	1	3924	3	N	15					75
						17	9									
06	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	978	1	3562	3	N	22					97
						24	9									
07	4805 X	4788	-0-	-17	-0-	1029	1	3733	3	N	24					121
						26	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17515	NO RPT	-0-	-17515	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417	535	1			82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	511	531	1			62
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	612	423	1			251
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	559	536	1			274
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	519	1			307
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	535	1			286

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4492		3842	-0-	-650	-0-	756	1	3086	3	N	-0-					38
03	4062		3798	-0-	-264	-0-	820	1	2978	3	N	-0-					38
04	4064		3742	-0-	-322	-0-	812	1	2930	3	N	-0-					38
05	3976		3755	-0-	-221	-0-	838	1	2904	3	N	12					50
							13	9									
06	3722		3571	-0-	-151	-0-	810	1	2739	3	N	20					70
							22	9									
07	3534		3021	-0-	-513	-0-	817	1	2193	3	N	10					80
							11	9									

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	10664	-0-	-1040	-0-	10374	2	290	9	N	264	185	1			237
03	12958	X	12051	-0-	-907	-0-	11726	2	325	9	N	295	353	1			179
04	12540	X	12204	-0-	-336	-0-	11991	2	213	9	N	194	182	1			191
05	12586	X	11861	-0-	-725	-0-	11542	2	319	9	N	290	359	1			122
06	12060	X	9743	-0-	-2317	-0-	9515	2	228	9	N	207					329
*07	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13220	2	242	9	N	220	504	1			45

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

02	336	N	319	-0-	-17	-0-	51	1	268	2	Y	-0-					27
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	79	1	397	2	Y	-0-					27
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					27
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	148	1	805	2	Y	-0-					27
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					27
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					27

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

02	140	N	6	-0-	-134	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	4	1			3
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	2	1	7	2	Y	1					4
							1	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	2	1			2
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	1					3
							1	9									
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					3

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3528	X	3450	-0-	-78	-0-	532	1	2826	2	Y	84					219
							92	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	559	1	2799	2	Y	84	157	1			146
							92	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	579	1	2414	2	Y	75					221
							83	9									
05	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	481	1	2607	2	Y	65	157	1			129
							72	9									
06	3690	X	2333	-0-	-1357	-0-	391	1	1897	2	Y	41					170
							45	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					170

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	109	1	578	2	Y	17					50
							19	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	108	1	540	2	Y	16	34	1			32
							18	9									
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	84	1	352	2	Y	11					43
							12	9									
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	108	1	585	2	Y	15	32	1			26
							17	9									
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	78	1	379	2	Y	8					34
							9	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					34

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

02	1232	#	1066	-0-	-166	-0-	1064	2	2	9	N	2					145
03	1302	#	916	-0-	-386	-0-	914	2	2	9	N	2					147
04	1140	#	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			N	-0-					147
05	1209	#	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					147
06	1170	#	1034	-0-	-136	-0-	1034	2			N	-0-					147
07	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	720	X	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	744	X	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	400	2	10	9	N	9					114
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					114
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	31	9	N	28					142
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	717	2	19	9	N	17					159
06	690	N	277	-0-	-413	-0-	268	2	9	9	N	8					167
07	1302	N	271	-0-	-1031	-0-	271	2			N	-0-					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	56	2	13	9	N	12					160
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	258	2	28	9	N	25	25	8			160
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	N	17	2	8			175
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	313	2	26	9	N	24					199
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22	9	N	20	170	1	1	8	48
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					48

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2215	-0-	-81	-0-	2151	2	64	9	Y	58	185	1			95
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2483	2	76	9	Y	69					164
04	2250	N	2404	-0-	154	-0-	2346	2	58	9	Y	53					217
05	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2304	2	54	9	Y	49					266
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	2200	2	20	9	Y	18	184	1			100
07	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2222	2	50	9	Y	45					145

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

02	10640 #	10514	-0-	-126	-0-	10145	2	369	9	N	335	188	1	80	8	209
03	11780 #	11392	-0-	-388	-0-	11081	2	311	9	N	283	369	1	25	8	98
04	11370 #	9476	-0-	-1894	-0-	9213	2	263	9	N	239	187	1	9	8	141
05	11749 #	11127	-0-	-622	-0-	10788	2	339	9	N	308	195	1	31	8	223
06	11370 #	10628	-0-	-742	-0-	10375	2	253	9	N	230	186	1	10	8	257
07	11656 #	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					257

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

02	420 X	449	-0-	29 B	-58417	449	2	Y	-0-		-0-
03	465 X	314	-0-	-151 B	-58417	314	2	Y	-0-		-0-
04	420 X	458	-0-	38 B	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
05	496 X	299	-0-	-197 B	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
06	480 X	257	-0-	-223 B	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
07	496 X	244	-0-	-252 B	-0-	244	2	Y	-0-		-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153		Y	-0-		-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224 N	200	-0-	-24	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	32	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	33	1	171	3	N	-0-					-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	34	1	147	3	N	-0-					-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	32	1	159	3	N	-0-					-0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 4843 PERF. N/A

02	9296	479	-0-	-8817	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	10292	559	-0-	-9733	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	2010 #	1064	-0-	-946	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	574	-0-	-511	-0-	574	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		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	3 N	-0-	-0-	-3		-0-				N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	66	1			-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-		-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

02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	688	-0-	-96 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	665	-0-	-265 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	810	N	501	-0-	-309 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	775	N	451	-0-	-324 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	630	N	455	-0-	-175 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	37	-0-	-47 B	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

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
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	121	-0-	121 B	121	121	3			N	-0-					-0-
04	0	W	31	-0-	31 B	152	31	3			N	-0-					-0-
05	0	W	41	-0-	41 B	193	41	3			N	-0-					-0-
06	0	W	79	-0-	79 B	272	79	3			N	-0-					-0-
07	0	W	34	-0-	34 B	306	34	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	957	2	56	9	N	51					134
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	864	2	66	9	N	60	184	1			10
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	696	2	55	9	N	50					60
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	2	11	9	N	10					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					88
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					88
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					88
07	1054	X	45	-0-	-1009	-0-	45	2			N	-0-					88

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
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	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
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1110	2	41	9	Y	37					214
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					214
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			Y	-0-					214
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					214
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1133	2	4	9	Y	4					190
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8	9	Y	7					197

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
02	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	27	7	2			Y	-0-					-0-
04	33	X	6	-0-	-27	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-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
02	5796	X	5440	-0-	-356	-0-	5432	2	8	9	N	7					204
03	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5866	2	53	9	N	48					252
04	6150	X	5336	-0-	-814	-0-	5314	2	22	9	N	20	1	8			271
05	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	5847	2	30	9	N	27	194	1			104
06	5940	X	5546	-0-	-394	-0-	5528	2	18	9	N	16					120
07	6014	X	5141	-0-	-873	-0-	5124	2	17	9	N	15					135

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7					47
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					47
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					47
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					47

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

02	13244	X	11146	-0-	-2098	-0-	11146	2			N	-0-					204
03	14756	X	11924	-0-	-2832	-0-	11891	2	33	9	N	30	169	1			65
04	14520	X	10363	-0-	-4157	-0-	10356	2	7	9	N	6	1	8			70
05	14384	X	10770	-0-	-3614	-0-	10764	2	6	9	N	5					75
06	12780	X	9944	-0-	-2836	-0-	9940	2	4	9	N	4					79
07	12338	X	9514	-0-	-2824	-0-	9511	2	3	9	N	3					82

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	310	1	2635	2	N	35	172	1			207
						39	9									
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	310	1	2836	2	N	34					241
						37	9									
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	300	1	2685	2	N	-0-					241
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	300	1	2759	2	N	52					293
						57	9									
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	280	1	2517	2	N	19					312
						21	9									
*07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2786	2	N	48					360
						53	9									

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	-0-	-0-	-1652	B -1455					N	-0-					43
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	B -1455					N	-0-					43
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	B -0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					43
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5374 R	1238	-0-	-4136 B	-0-	200	1	1037	2	N	1					117
						1	9									
03	4650 #	109	-0-	-4541 B	-4541	92	1	10	2	N	6					123
						7	9									
04	4500 #	8	-0-	-4492 B	-9033	7	2	1	9	N	1					124
05	4557 #	59	-0-	-4498 B	-13531	58	2	1	9	N	1					125
06	1980 #	357	-0-	-1623 B	-15154	357	2			N	-0-					125
07	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-16518					N	-0-					125

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
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-					121

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NURSERY (3440)                                66310 725   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: VICTORIA
  FFA PETROLEUM SERVICES, INC.                257172
    VILLAFRANCA                         WELL #:    1 D  RRCID -> 222071  COMPL. DATE 10/24/2006  TOTAL DEPTH  4500 PERF. 3462 -  3464
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.            681459
    LEE                                 WELL #:    1    RRCID -> 255819  COMPL. DATE 11/12/2009  TOTAL DEPTH  3861 PERF. 3466 -  3468
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NURSERY, S. (3560)                            66314 788   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: VICTORIA
  COX & COX PRODUCTION CO.                    183232
    FISHBECK GAS UNIT                   WELL #:    1    RRCID -> 140761  COMPL. DATE 01/19/1992  TOTAL DEPTH  3610 PERF. 3504 -  3506
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           1910                               N    NO RPT                                -0-
 03     1910     NO RPT      -0-       -1910          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NURSERY, S. (3625)                            66314 810   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  HACK'S OIL & GAS COMPANY                    342312
    MCCORMICK-LOVE UNIT #1              WELL #:    1    RRCID -> 123334  COMPL. DATE 01/17/1987  TOTAL DEPTH  9600 PERF. 3641 -  3656
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-             55                               N    NO RPT                                -0-
 03       55     NO RPT      -0-         -55          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - PLUGGED 04/19/18
```

NURSERY, S. (3625) //CONT.// 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	0 N	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
02	5600	X	4119	-0-	-1481	-0-	776	1	3343	2	N	-0-					175
03	6200	X	5157	-0-	-1043	-0-	931	1	4207	2	N	17					192
							19	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	841	1	3815	2	N	14	2	8			204
							15	9									
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	920	1	4277	2	N	13					217
							14	9									
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	954	1	4696	2	N	147	182	1			182
							162	9									
07	5146	X	5044	-0-	-102	-0-	866	1	4036	2	N	129	185	1	2	8	124
							142	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

02	784	N	627	-0-	-157	-0-	118	1	509	2	N	-0-					30
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	108	1	490	2	N	-0-					30
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	119	1	538	2	N	-0-					30
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	113	1	525	2	N	-0-					30
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	74	1	363	2	N	-0-					30
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	117	1	547	2	N	-0-					30

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

02	1988	N	1325	-0-	-663	-0-	248	1	1068	2	N	8	3	8			55
							9	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	264	1	1195	2	N	5	1	8			59
							6	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	309	1	1400	2	N	1	1	8			59
							1	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	291	1	1355	2	N	-0-					59
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	249	1	1228	2	N	22					81
							24	9									
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	331	1	1541	2	N	18					99
							20	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

02	1680	N	1140	-0-	-540	-0-	208	1	900	2	N	29					149
							32	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	247	1	1115	2	N	15					164
							17	9									
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	231	1	1048	2	N	-0-					164
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	226	1	1051	2	N	-0-					164
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	223	1	1096	2	N	-0-					164
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	236	1	1095	2	N	-0-					164

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5768	X	5060	-0-	-708	-0-	500	1	4428	2	N	120	190	1		170
							132	9								
03	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	600	1	15247	2	N	388	396	1		162
							427	9								
04	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	600	1	16457	2	N	420	372	1		210
							462	9								
05	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	620	1	15255	2	N	360	373	1		197
							396	9								
06	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	600	1	13575	2	N	311	373	1		135
							342	9								
*07	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	620	1	13561	2	N	310	183	1		262
							341	9								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	322	1	2263	2	N	118				182
							130	9								
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-				182
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1630	2	11	9	N	10				192
05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-				192
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-				192
07	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			N	-0-				192

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

02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	284	1	2678	2	N	83				227
							91	9								
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	413	1	3822	2	N	61				288
							67	9								
04	2100	X	3488	-0-	1388	-0-	345	1	3057	2	N	78	143	1		223
							86	9								
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	411	1	5177	2	N	145	163	1		205
							160	9								
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	412	1	4360	2	N	106				311
							117	9								
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	256	1	2863	2	N	56	176	1		191
							62	9								

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	672	N	475	-0-	-197	-0-	443	2	32	9	N	29					66
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	674	2	92	9	N	84					150
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	639	2	57	9	N	52					202
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	711	2	66	9	N	60	176	1			86
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	668	2	68	9	N	62					148
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	758	2	57	9	N	52					200

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1315	2	61	9	N	55					99
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1501	2	57	9	N	52					151
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1339	2	41	9	N	37					188
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1383	2	32	9	N	29	188	1			29
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1452	2	40	9	N	36					65
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	N	27					92

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

02	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10127	2	151	9	N	137					381
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11806	2	169	9	N	154	359	1			176
04	2250	X	11990	-0-	9740	-0-	11812	2	178	9	N	162					338
05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	11885	2	173	9	N	157	184	1			311
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11592	2	155	9	N	141	178	1			274
*07	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11856	2	156	9	N	142	184	1			232

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

02	1932	N	1425	-0-	-507	-0-	1350	2	75	9	N	68	179	1			114
03	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1877	2	56	9	N	51					165
04	1620	N	1803	-0-	183	-0-	1727	2	76	9	N	69					234
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	N	34	183	1			85
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1830	2	88	9	N	80					165
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1771	2	79	9	N	72					237

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

02	3276	X	2610	-0-	-666	-0-	246	1	2312	2	N	47					265
							52	9									
03	3627	X	1213	-0-	-2414	-0-	117	1	1079	2	N	15					280
							17	9									
04	3510	X	1825	-0-	-1685	-0-	182	1	1611	2	N	29	176	1			133
							32	9									
05	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	117	1	1479	2	N	31					164
							34	9									
06	2820	X	1384	-0-	-1436	-0-	116	1	1227	2	N	37					201
							41	9									
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	270	1	3020	2	N	36					237
							40	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5488	X	696	-0-	-4792	-0-	110	1	586	3	N	-0-					126
03	6076	X	747	-0-	-5329	-0-	118	1	629	3	N	-0-					126
04	5880	X	671	-0-	-5209	-0-	97	1	573	3	N	1	1	8			126
							1	9									
05	4619	X	179	-0-	-4440	-0-	29	1	150	3	N	-0-					126
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	696	1	5101	3	N	28					154
							31	9									
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					154

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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	56	1	299	3	N	-0-					79
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	3	N	-0-					79
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	3	N	-0-					79
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	3	N	-0-					79
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	28	1	207	3	N	-0-					79
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					79

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
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	97	1	513	3	N	39	85	1			45
							43	9									
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	106	1	566	3	N	42					87
							46	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	98	1	574	3	N	42					129
							46	9									
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	106	1	553	3	N	35					164
							39	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	71	1	518	3	N	20					184
							22	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					184

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

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	108	95	1			55
							119	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	51					106
							56	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	50					156
							55	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	97	191	1			62
							107	9									
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	128	3	N	45					107
							50	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					107

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

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

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

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

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
02	6972	X	6460	-0-	-512	-0-	403	1	6033	3	N	22	20	1			11
							24	9									
03	7719	X	6733	-0-	-986	-0-	512	1	6191	3	N	27	27	1			11
							30	9									
04	7470	X	5968	-0-	-1502	-0-	426	1	5511	3	N	28	25	1			14
							31	9									
05	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	563	1	6489	3	N	26					40
							29	9									
06	7380	X	5255	-0-	-2125	-0-	468	1	4762	3	N	23	46	1			17
							25	9									
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					17

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 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
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	231	1	1226	3	N	2	2	8			41
							2	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	235	1	1249	3	N	-0-					41
04	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	201	1	1180	3	N	8					49
							9	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	272	1	1414	3	N	9					58
							10	9									
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1193	3	N	8					66
							9	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					66

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6048	X	4588	-0-	-1460	-0-	591	1	3872	3	N	114	186	1	2	8	62
							125	9									
03	6541	X	6493	-0-	-48	-0-	899	1	5502	3	N	84					146
							92	9									
04	6210	X	5628	-0-	-582	-0-	869	1	4617	3	N	129	184	1			91
							142	9									
05	6324	X	3550	-0-	-2774	-0-	584	1	2911	3	N	50					141
							55	9									
06	6270	X	5603	-0-	-667	-0-	800	1	4753	3	N	45	79	1			107
							50	9									
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					107

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					19
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9772 - 9962

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2017

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

02	5600 X	4829	-0-	-771	-0-	758	1	4024	3	N	43	53	1	2	8	188
						47	9									
03	6200 X	5644	-0-	-556	-0-	886	1	4712	3	N	42					230
						46	9									
04	6000 X	5804	-0-	-196	-0-	837	1	4927	3	N	36					266
						40	9									
05	6200 X	5698	-0-	-502	-0-	908	1	4718	3	N	65					331
						72	9									
06	5760 X	2996	-0-	-2764	-0-	354	1	2596	3	N	42	187	1			186
						46	9									
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					186

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

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

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

02	1568 N	908	-0-	-660	-0-	56	1	831	3	N	19	98	1			50
						21	9									
03	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	91	1	1094	3	N	18					68
						20	9									
04	1410 N	957	-0-	-453	-0-	67	1	873	3	N	15					83
						17	9									
05	992 N	238	-0-	-754	-0-	13	1	153	3	N	65					148
						72	9									
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4	102	1	4	8	46
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					46

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	137	1	3815	2	N	160	184	1			44
						176	9									
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	357	1	4190	2	N	244	182	1			106
						268	9									
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	376	1	3140	2	N	160	182	1			84
						176	9									
05	3906 X	3353	-0-	-553	-0-	342	1	2889	2	N	111	181	1			14
						122	9									
06	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	457	1	3152	2	N	101					115
						111	9									
07	3906 X	3807	-0-	-99	-0-	525	1	3180	2	N	93	185	1			23
						102	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

02	1960 X	1286	-0-	-674	-0-	45	1	1241	2	N	-0-					8
03	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	449	1	5277	2	N	-0-					8
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	404	1	3378	2	N	-0-					8
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	386	1	3254	2	N	-0-					8
06	3480 X	2557	-0-	-923	-0-	323	1	2234	2	N	-0-					8
07	3596 X	1979	-0-	-1617	-0-	281	1	1698	2	N	-0-					8

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

02	38920	6185	-0-	-32735	-0-	510	1	5541	3	N	122	169	1			88
						134	9									
03	43090	4314	-0-	-38776	-0-	348	1	3804	3	N	147	166	1			69
						162	9									
04	41700	5546	-0-	-36154	-0-	383	1	4965	3	N	180	158	1			91
						198	9									
05	19561 #	4446	-0-	-15115	-0-	348	1	4008	3	N	82					173
						90	9									
06	13230 #	4212	-0-	-9018	-0-	375	1	3812	3	N	23	143	1			53
						25	9									
07	6851 #	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					53

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1752	3	72	9	N	65					142
03	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1903	3	85	9	N	77					219
04	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1846	3	64	9	N	58	187	1	1	8	89
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1949	3	80	9	N	73					162
06	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1734	3	88	9	N	80	187	1			55
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					55

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

02	2660	X	1876	-0-	-784	-0-	736	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2188	-0-	-757	-0-	680	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	1812	-0-	-648	-0-	646	1	1166	2	N	-0-			-0-
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	658	1	1520	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	642	1	974	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	1495	-0-	-706	-0-	637	1	858	2	N	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	92	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

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

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

02	504	N	6	-0-	-498	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	353	-0-	-422	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	358	1	1080	2	Y	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	537	1	1228	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	827	-0-	-754	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	415	-0-	-1295	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	306	-0-	-407	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	N	-0-					79
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	2	N	-0-					79
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-					79
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					79
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					79
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					79

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

02	672 N	389	-0-	-283	-0-	80	1	309	2	N	-0-			-0-
03	961 N	575	-0-	-386	-0-	64	1	511	2	N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	118	1	881	2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	168 N	6	-0-	-162	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			2
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	55	1	225	2	Y	-0-			2
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	195	2	Y	2			4
						2	9							
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			4
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-			4
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					78
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					78
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	2					80
							2	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					80
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					80
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					80

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

02	784	N	153	-0-	-631	-0-	34	1	119	2	N	-0-					44
03	992	N	532	-0-	-460	-0-	104	1	428	2	N	-0-					44
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	343	1	811	2	N	-0-					44
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					44
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					44
07	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	2			N	-0-					44

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					80
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	N	-0-					80
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	31	1	141	2	N	10					90
							11	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					90
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					90
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					90

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

02	5740	X	4661	-0-	-1079	-0-	924	1	3722	2	N	14					251
							15	9									
03	6355	X	5540	-0-	-815	-0-	974	1	4551	2	N	14					265
							15	9									
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	966	1	4361	2	N	10					275
							11	9									
05	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	2			N	-0-					275
06	5370	X	4943	-0-	-427	-0-	4943	2			N	-0-					275
07	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	4534	2			N	-0-					275

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	94	1	379	2	N	-0-					70
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	73	1	340	2	N	-0-					70
04	600	N	304	-0-	-296	-0-	55	1	249	2	N	-0-					70
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					70
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					70
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					70

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284465 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 14476 PERF.13565 - 13651

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-					-0-
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
05	15190	X	930	-0-	-14260	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	2617	-0-	-12083	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	3356	-0-	-11834	-0-	3356	2			N	-0-					-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 8573 PERF. 7461 - 7474

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

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	14B DENY	-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

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 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
02	3920	2587	-0-	-1333	-0-	2587	2			N	-0-					187
03	4340	2997	-0-	-1343	-0-	2936	2	61	9	N	55					242
04	3030 #	2256	-0-	-774	-0-	180	1	2058	2	N	16	160	7			98
						18	9									
05	3007 #	2297	-0-	-710	-0-	186	1	2093	2	N	16					114
						18	9									
06	2910 #	2286	-0-	-624	-0-	201	1	2041	2	N	40	27	1			127
						44	9									
07	3007 #	2530	-0-	-477	-0-	222	1	2285	2	N	21					148
						23	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CREST PETROLEUM, LLC 189894
SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT			-0-
07	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) //CONT.// 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	4256 #	124	-0-	-4132	B	-27185	124	3		N	-0-					96
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23206	CANCELLED UNDERAGE ->		-3979									
03	3720 #	-0-	-0-	-3720	B	-26926				N	-0-					96
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-26926				N	-0-					96
05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-27050				N	-0-					96
06	120 #	410	-0-	290	B	-26760	410	3		N	-0-					96
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-26884				N	-0-					96

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

02	84 #	-0-	-0-	-84	B	-1818				N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-712	CANCELLED UNDERAGE ->		-1106									
03	7 #	-0-	-0-	-7	B	-719				N	-0-					79
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-719				N	-0-					79
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-719				N	-0-					79
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-719				N	3					82
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-719				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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11322				N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-11322									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7

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

02	3752 #	2847	-0-	-905	B	-1214	397	1	2216	2	N	213	175	1				224
							234	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1214														
03	4154 #	117	-0-	-4037	B	-5251	16	1	91	2	N	9	124	1				109
							10	9										
04	4020 #	126	-0-	-3894	B	-9145	9	1	42	2	N	68						177
							75	9										
05	4154 #	331	-0-	-3823	B	-12968	54	1	224	2	N	48	157	1				68
							53	9										
06	3720 #	3607	-0-	-113	B	-13081	408	1	2601	2	N	544	487	1				125
							598	9										
07	3162 #	6078	-0-	2916	B	-10165	258	1	5169	2	N	592	586	1				131
							651	9										

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANNA MARIA (EDWARDS)          //CONT.//   68943 500   ASSOCIATED              49B                                CNTY: KARNES
  ENERVEST OPERATING, L.L.C.                252131
    MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT            WELL #:    1    RRCID -> 188111  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      112 #        60     -0-         -52 B        -176         57  2        3  9    Y        3                                26
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -176
 03       93 #        84     -0-          -9 B        -185         84  2               Y       -0-                               26
 04       90 #        50     -0-         -40 B        -225         44  2        6  9    Y        5                                31
 05       62 #       122     -0-          60 B        -165        121  2        1  9    Y        1                                32
 06       90 #        32     -0-         -58 B        -223         31  2        1  9    Y        1                                33
 07       93 #   NO RPT      -0-         -93 B        -316                              Y    NO RPT                               33

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POLLOK, C. T.                    WELL #:    3    RRCID -> 212975  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    T. A.        -0-      -0-        -0-  B         -23                              Y       -0-                               -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->      -23
 03    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                               -0-
 04    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                               -0-
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                               -0-
 06    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                               -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  GULFTEX ENERGY IV, LP                     338747
    LABUS, J. V.                     WELL #:    3    RRCID -> 133296  COMPL. DATE 11/06/1989  TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     1932 #      1619     -0-        -313 B      -13622       1619  2               N       -0-                              190
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -4463    CANCELLED UNDERAGE ->    -9159
 03     2790 #      1273     -0-       -1517 B       -5980       1262  2       11  9    N        10                              200
 04     2700 #      1700     -0-       -1000 B       -6980       1700  2               N       -0-      129  1                   71
 05     2511 #      1747     -0-        -764 B       -7744       1693  2       54  9    N        49                              120
 06     2430 #      2346     -0-         -84 B       -7828       2287  2       59  9    N        54                              174
 07     1798 #   NO RPT      -0-       -1798 B       -9626                             N    NO RPT                              174

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PRIDE ENERGY COMPANY                      677050
    MOCZYGEMBA, J. S.                WELL #:    1    RRCID -> 033542  COMPL. DATE 08/10/1961  TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     2212 #        87     -0-       -2125 B      -24988         77  2       10  9    N         9                              113
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -16808    CANCELLED UNDERAGE ->    -8180
 03     1984 #      1272     -0-        -712 B      -17520        916  2      356  9    N       324      344  1                  93
 04      150 #      4573     -0-        4423 B        -0-       4000  2      573  9    N       521      351  1                 263
 05     5437 R      5437     -0-        -0-  B        -0-       4978  2      459  9    N       417      522  1                 158
 06     5054 R      5054     -0-        -0-  B        -0-       4722  2      332  9    N       302      348  1                 112
*07     4964 R      4964     -0-        -0-  B        -0-       4605  2      359  9    N       326      347  1                  91

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                               -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                               -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                               -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    'BULL REDFISH' UNIT              WELL #:    6    RRCID -> 283708  COMPL. DATE 07/24/2015  TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 -  9301
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    16940 X      -0-      -0-      -16940          -0-                               N       -0-                               -0-
 03    18755 X      -0-      -0-      -18755          -0-                               N       -0-                               -0-
 04    18150 X      -0-      -0-      -18150          -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-
```

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	380	1	3747	2	N	16					641
						18	9									
03	12741 #	12494	-0-	-247	-0-	590	1	10561	2	N	1221	1526	1			336
						1343	9									
04	12330 #	10805	-0-	-1525	-0-	1078	1	8801	2	N	842	376	1			802
						926	9									
05	12741 #	12400	-0-	-341	-0-	485	1	10947	2	N	880	906	1			776
						968	9									
06	14700 R	14700	-0-	-0-	-0-	485	1	13133	2	N	984	1338	1			422
						1082	9									
*07	23213 R	23213	-0-	-0-	-0-	1160	1	13339	2	N	7922	7750	1			594
						8714	9									

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	104	-0-	104 B	104	104	2			N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1185	-0-	-179 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1047	-0-	-303 B	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1119	-0-	-90 B	-0-	91	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	106	1	1076	2	N	14	14	1			-0-
						15	9									
*07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	105	1	1075	2	N	5					5
						6	9									

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810 N	731	-0-	-79 B	-0-	59	1	672	2	N	-0-					-0-
05	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	61	1	684	2	N	-0-					-0-
06	750 N	429	-0-	-321 B	-0-	38	1	385	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
07	744 N	359	-0-	-385 B	-0-	30	1	310	2	N	17					17
						19	9									

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
02	5796	X	5414	-0-	-382 B	-0-	5414	2			N	-0-					47
03	6534	X	6534	-0-	-0- B	-0-	6492	2	42	9	N	38					85
04	5970	X	5279	-0-	-691 B	-0-	425	1	4842	2	N	11	19	7			77
							12	9									
05	6169	X	5572	-0-	-597 B	-0-	454	1	5110	2	N	7					84
							8	9									
06	6330	X	5407	-0-	-923 B	-0-	478	1	4853	2	N	69	65	1			88
							76	9									
07	6541	X	5762	-0-	-779 B	-0-	511	1	5248	2	N	3					91
							3	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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	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

02	1652	N	1225	-0-	-427	B	-0-	219	1	1006	3	N	-0-		-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	269	1	900	3	N	-0-		-0-
04	1530	N	1398	-0-	-132	B	-0-	283	1	1115	3	N	-0-		-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1099	3	N	-0-		-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	241	1	939	3	N	-0-		-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	B	-0-	257	1	1057	3	N	-0-		-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

02	24136	X	23376	-0-	-760	B	-0-	641	1	22735	3	N	-0-		-0-
03	26722	X	26019	-0-	-703	B	-0-	681	1	25338	3	N	-0-		-0-
04	25860	X	18305	-0-	-7555	B	-0-	506	1	17799	3	N	-0-		-0-
05	25885	X	17800	-0-	-8085	B	-0-	443	1	17357	3	N	-0-		-0-
06	25170	X	22840	-0-	-2330	B	-0-	462	1	22378	3	N	-0-		-0-
07	26009	X	21311	-0-	-4698	B	-0-	460	1	20851	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

02	8036	X	4608	-0-	-3428	B	-0-	824	1	3784	3	N	-0-		-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	B	-0-	1835	1	6134	3	N	-0-		-0-
04	7260	X	7238	-0-	-22	B	-0-	1464	1	5774	3	N	-0-		-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	B	-0-	1378	1	5239	3	N	-0-		-0-
06	7710	X	6990	-0-	-720	B	-0-	1430	1	5560	3	N	-0-		-0-
07	7967	X	6286	-0-	-1681	B	-0-	1230	1	5056	3	N	-0-		-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

02	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	12	1	2934	3	N	-0-		-0-
03	3255	X	3224	-0-	-31	B	-0-	10	1	3214	3	N	-0-		-0-
04	3210	X	2484	-0-	-726	B	-0-	8	1	2476	3	N	-0-		-0-
05	3317	X	2650	-0-	-667	B	-0-	8	1	2642	3	N	-0-		-0-
06	3210	X	2495	-0-	-715	B	-0-	7	1	2488	3	N	-0-		-0-
07	3255	X	2978	-0-	-277	B	-0-	9	1	2969	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032 X	3650	-0-	-382 B	-0-	136	1	3514	3	N	-0-					-0-
03	4340 X	3790	-0-	-550 B	-0-	138	1	3652	3	N	-0-					-0-
04	5190 X	3081	-0-	-2109 B	-0-	113	1	2968	3	N	-0-					-0-
05	5363 X	4521	-0-	-842 B	-0-	166	1	4355	3	N	-0-					-0-
06	5190 X	3641	-0-	-1549 B	-0-	120	1	3521	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3428	-0-	-602 B	-0-	123	1	3305	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

02	4060 X	2963	-0-	-1097 B	-0-	12	1	2951	3	N	-0-					-0-
03	4495 X	1956	-0-	-2539 B	-0-	6	1	1950	3	N	-0-					-0-
04	0 X	2087	-0-	2087 B	-0-	7	1	2080	3	N	-0-					-0-
05	3286 X	2132	-0-	-1154 B	-0-	7	1	2125	3	N	-0-					-0-
06	3180 X	1217	-0-	-1963 B	-0-	3	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	3286 X	1245	-0-	-2041 B	-0-	4	1	1241	3	N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

02	5487 X	5487	-0-	-0- B	-0-	981	1	4506	3	N	-0-					-0-
03	1107 X	1107	-0-	-0- B	-0-	255	1	852	3	N	-0-					-0-
04	1050 X	6982	-0-	5932 B	-0-	1412	1	5570	3	N	-0-					-0-
05	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	1079	1	4101	3	N	-0-					-0-
06	7077 X	7077	-0-	-0- B	-0-	1448	1	5629	3	N	-0-					-0-
*07	9556 X	9556	-0-	-0- B	-0-	1870	1	7686	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

02	3584 X	2368	-0-	-1216 B	-0-	423	1	1945	3	N	-0-					-0-
03	3317 X	2533	-0-	-784 B	-0-	583	1	1950	3	N	-0-					-0-
04	3780 X	4105	-0-	325 B	-0-	830	1	3275	3	N	-0-					-0-
05	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	1054	1	4007	3	N	-0-					-0-
06	3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-	741	1	2881	3	N	-0-					-0-
*07	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	1049	1	4312	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

02	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	626	1	2878	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	3701	-0-	-174 B	-0-	852	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	3750 X	3633	-0-	-117 B	-0-	735	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	3875 X	3732	-0-	-143 B	-0-	777	1	2955	3	N	-0-					-0-
06	3750 X	3497	-0-	-253 B	-0-	716	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	3875 X	3420	-0-	-455 B	-0-	669	1	2751	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

02	6246 X	6246	-0-	-0- B	-0-	233	1	6013	3	N	-0-					-0-
03	7165 X	7165	-0-	-0- B	-0-	261	1	6904	3	N	-0-					-0-
04	5790 X	7092	-0-	1302 B	-0-	259	1	6833	3	N	-0-					-0-
05	7387 X	7387	-0-	-0- B	-0-	271	1	7116	3	N	-0-					-0-
06	6930 X	6675	-0-	-255 B	-0-	221	1	6454	3	N	-0-					-0-
07	7316 X	6625	-0-	-691 B	-0-	238	1	6387	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

02	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	294	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	400	1	1337	3	N	-0-					-0-
04	1440 N	1549	-0-	109 B	-0-	313	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	296	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1440 N	1221	-0-	-219 B	-0-	250	1	971	3	N	-0-					-0-
*07	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	491	1	2018	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5656 X	3522	-0-	-2134 B	-0-	97	1	3425	3	N	-0-					-0-
03	5363 X	3784	-0-	-1579 B	-0-	99	1	3685	3	N	-0-					-0-
04	5190 X	6037	-0-	847 B	-0-	167	1	5870	3	N	-0-					-0-
05	9010 X	9010	-0-	-0- B	-0-	224	1	8786	3	N	-0-					-0-
06	10108 X	10108	-0-	-0- B	-0-	205	1	9903	3	N	-0-					-0-
07	6231 X	5917	-0-	-314 B	-0-	128	1	5789	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

02	5152 X	2651	-0-	-2501 B	-0-	99	1	2552	3	N	-0-					-0-
03	5704 X	2820	-0-	-2884 B	-0-	103	1	2717	3	N	-0-					-0-
04	5520 X	3469	-0-	-2051 B	-0-	127	1	3342	3	N	-0-					-0-
05	4712 X	4079	-0-	-633 B	-0-	150	1	3929	3	N	-0-					-0-
06	4560 X	3187	-0-	-1373 B	-0-	105	1	3082	3	N	-0-					-0-
07	3596 X	2807	-0-	-789 B	-0-	101	1	2706	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

02	6020 X	5914	-0-	-106 B	-0-	221	1	5693	3	N	-0-					-0-
03	6355 X	6281	-0-	-74 B	-0-	229	1	6052	3	N	-0-					-0-
04	7140 X	6070	-0-	-1070 B	-0-	222	1	5848	3	N	-0-					-0-
05	7378 X	6145	-0-	-1233 B	-0-	225	1	5920	3	N	-0-					-0-
06	7140 X	6112	-0-	-1028 B	-0-	202	1	5910	3	N	-0-					-0-
07	6541 X	5499	-0-	-1042 B	-0-	198	1	5301	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

02	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	381	1	1751	3	N	-0-					-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	443	1	1482	3	N	-0-					-0-
04	3630 X	1749	-0-	-1881 B	-0-	354	1	1395	3	N	-0-					-0-
05	3751 X	1742	-0-	-2009 B	-0-	363	1	1379	3	N	-0-					-0-
06	3630 X	1274	-0-	-2356 B	-0-	261	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	2356 X	1573	-0-	-783 B	-0-	308	1	1265	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

02	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	754	1	3463	3	N	-0-					-0-
03	4495 X	4083	-0-	-412 B	-0-	940	1	3143	3	N	-0-					-0-
04	4530 X	4228	-0-	-302 B	-0-	855	1	3373	3	N	-0-					-0-
05	4681 X	4350	-0-	-331 B	-0-	906	1	3444	3	N	-0-					-0-
06	4530 X	4148	-0-	-382 B	-0-	849	1	3299	3	N	-0-					-0-
07	4681 X	4129	-0-	-552 B	-0-	808	1	3321	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

02	7476 X	6722	-0-	-754 B	-0-	184	1	6538	3	N	-0-					-0-
03	7905 X	6409	-0-	-1496 B	-0-	168	1	6241	3	N	-0-					-0-
04	8520 X	5761	-0-	-2759 B	-0-	159	1	5602	3	N	-0-					-0-
05	8804 X	6219	-0-	-2585 B	-0-	155	1	6064	3	N	-0-					-0-
06	8520 X	6149	-0-	-2371 B	-0-	124	1	6025	3	N	-0-					-0-
07	7440 X	6939	-0-	-501 B	-0-	150	1	6789	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 #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556 X	3386	-0-	-170 B	-0-	93	1	3293	3	N	-0-					-0-
03	3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	95	1	3540	3	N	-0-					-0-
04	3810 X	2754	-0-	-1056 B	-0-	76	1	2678	3	N	-0-					-0-
05	3937 X	2853	-0-	-1084 B	-0-	71	1	2782	3	N	-0-					-0-
06	3810 X	3180	-0-	-630 B	-0-	64	1	3116	3	N	-0-					-0-
07	3751 X	3279	-0-	-472 B	-0-	71	1	3208	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

02	11648 X	9007	-0-	-2641 B	-0-	247	1	8760	3	N	-0-					-0-
03	12121 X	8719	-0-	-3402 B	-0-	228	1	8491	3	N	-0-					-0-
04	9870 X	9031	-0-	-839 B	-0-	250	1	8781	3	N	-0-					-0-
05	10199 X	9967	-0-	-232 B	-0-	248	1	9719	3	N	-0-					-0-
06	9870 X	9591	-0-	-279 B	-0-	194	1	9397	3	N	-0-					-0-
07	9982 X	9553	-0-	-429 B	-0-	206	1	9347	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

02	2660 X	2300	-0-	-360 B	-0-	63	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2666 X	2454	-0-	-212 B	-0-	64	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	2580 X	2378	-0-	-202 B	-0-	66	1	2312	3	N	-0-					-0-
05	2542 X	2407	-0-	-135 B	-0-	60	1	2347	3	N	-0-					-0-
06	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	52	1	2532	3	N	-0-					-0-
*07	3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	78	1	3527	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

02	13423 X	13423	-0-	-0- B	-0-	368	1	13055	3	N	-0-					-0-
03	12555 X	11689	-0-	-866 B	-0-	306	1	11383	3	N	-0-					-0-
04	12150 X	10205	-0-	-1945 B	-0-	282	1	9923	3	N	-0-					-0-
05	12555 X	9884	-0-	-2671 B	-0-	246	1	9638	3	N	-0-					-0-
06	12150 X	9600	-0-	-2550 B	-0-	194	1	9406	3	N	-0-					-0-
07	12555 X	10166	-0-	-2389 B	-0-	219	1	9947	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

02	4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	787	1	3618	3	N	-0-					-0-
03	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	709	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	540 X	2244	-0-	1704 B	-0-	454	1	1790	3	N	-0-					-0-
05	2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	419	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1722 X	1722	-0-	-0- B	-0-	352	1	1370	3	N	-0-					-0-
*07	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	573	1	2353	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

02	6636 X	5870	-0-	-766 B	-0-	219	1	5651	3	N	-0-					-0-
03	7347 X	6352	-0-	-995 B	-0-	232	1	6120	3	N	-0-					-0-
04	8910 X	6431	-0-	-2479 B	-0-	235	1	6196	3	N	-0-					-0-
05	9207 X	5341	-0-	-3866 B	-0-	196	1	5145	3	N	-0-					-0-
06	8910 X	7242	-0-	-1668 B	-0-	240	1	7002	3	N	-0-					-0-
*07	6902 X	6902	-0-	-0- B	-0-	248	1	6654	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

02	5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-	897	1	4122	3	N	-0-					-0-
03	4092 X	3109	-0-	-983 B	-0-	716	1	2393	3	N	-0-					-0-
04	5910 X	4634	-0-	-1276 B	-0-	937	1	3697	3	N	-0-					-0-
05	6993 X	6993	-0-	-0- B	-0-	1456	1	5537	3	N	-0-					-0-
06	5910 X	5732	-0-	-178 B	-0-	1173	1	4559	3	N	-0-					-0-
07	5549 X	5136	-0-	-413 B	-0-	1005	1	4131	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 #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7840	X	1820	-0-	-6020 B	-0-	68	1	1752	3	N	-0-			-0-
03	12370	X	12370	-0-	-0- B	-0-	451	1	11919	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	9560	-0-	1640 B	-0-	350	1	9210	3	N	-0-			-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0- B	-0-	324	1	8515	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	8052	-0-	-1728 B	-0-	266	1	7786	3	N	-0-			-0-
07	10106	X	7513	-0-	-2593 B	-0-	270	1	7243	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

02	5376	X	4579	-0-	-797 B	-0-	171	1	4408	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5027	-0-	-460 B	-0-	183	1	4844	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	6239	-0-	479 B	-0-	228	1	6011	3	N	-0-			-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0- B	-0-	221	1	5814	3	N	-0-			-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0- B	-0-	201	1	5889	3	N	-0-			-0-
07	5952	X	5525	-0-	-427 B	-0-	199	1	5326	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

02	1876	N	1857	-0-	-19 B	-0-	332	1	1525	3	N	-0-			-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	444	1	1485	3	N	-0-			-0-
04	2730	N	2581	-0-	-149 B	-0-	522	1	2059	3	N	-0-			-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	661	1	2512	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	355	1	1379	3	N	-0-			-0-
07	2666	N	1148	-0-	-1518 B	-0-	225	1	923	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

02	1904	N	1764	-0-	-140 B	-0-	315	1	1449	3	N	-0-			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	430	1	1438	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	1690	-0-	-740 B	-0-	342	1	1348	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	1734	-0-	-777 B	-0-	361	1	1373	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	1616	-0-	-814 B	-0-	331	1	1285	3	N	-0-			-0-
07	1953	X	1626	-0-	-327 B	-0-	318	1	1308	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2996	X	2809	-0-	-187 B	-0-	77	1	2732	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	3045	-0-	-24 B	-0-	80	1	2965	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	3889	-0-	679 B	-0-	108	1	3781	3	N	-0-			-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	95	1	3701	3	N	-0-			-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	69	1	3334	3	N	-0-			-0-
*07	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	75	1	3415	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

02	5404	X	3938	-0-	-1466 B	-0-	147	1	3791	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	3773	-0-	-1993 B	-0-	138	1	3635	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	3690	-0-	-2580 B	-0-	135	1	3555	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	2455	-0-	-4024 B	-0-	90	1	2365	3	N	-0-			-0-
06	6270	X	3506	-0-	-2764 B	-0-	116	1	3390	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	4346	-0-	-25 B	-0-	156	1	4190	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

02	1512	N	720	-0-	-792 B	-0-	358	1	362	3	N	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	777	1	135	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	864	-0-	-1176 B	-0-	307	1	557	3	N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	439	1	483	3	N	-0-			-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	514	1	359	3	N	-0-			-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	550	1	1027	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 #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8904 X	1719	-0-	-7185 B	-0-	47	1	1672	3	N	-0-					-0-
03	9858 X	5193	-0-	-4665 B	-0-	136	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	9540 X	9193	-0-	-347 B	-0-	254	1	8939	3	N	-0-					-0-
05	8536 X	8536	-0-	-0- B	-0-	213	1	8323	3	N	-0-					-0-
06	8810 X	8810	-0-	-0- B	-0-	178	1	8632	3	N	-0-					-0-
*07	9979 X	9979	-0-	-0- B	-0-	215	1	9764	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

02	7252 X	5023	-0-	-2229 B	-0-	187	1	4836	3	N	-0-					-0-
03	8029 X	5862	-0-	-2167 B	-0-	214	1	5648	3	N	-0-					-0-
04	7770 X	8189	-0-	419 B	-0-	299	1	7890	3	N	-0-					-0-
05	8029 X	7555	-0-	-474 B	-0-	277	1	7278	3	N	-0-					-0-
06	7770 X	6777	-0-	-993 B	-0-	224	1	6553	3	N	-0-					-0-
07	8091 X	6611	-0-	-1480 B	-0-	238	1	6373	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

02	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	246	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2356 X	2068	-0-	-288 B	-0-	293	1	1775	3	N	-0-					-0-
04	2640 X	2071	-0-	-569 B	-0-	356	1	1715	3	N	-0-					-0-
05	2728 X	2073	-0-	-655 B	-0-	447	1	1626	3	N	-0-					-0-
06	2640 X	1803	-0-	-837 B	-0-	403	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	2666 X	1801	-0-	-865 B	-0-	503	1	1298	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

02	2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	108	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	111	1	2926	3	N	-0-					-0-
04	3120 X	2757	-0-	-363 B	-0-	101	1	2656	3	N	-0-					-0-
05	3224 X	2752	-0-	-472 B	-0-	101	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	3120 X	2511	-0-	-609 B	-0-	83	1	2428	3	N	-0-					-0-
07	3193 X	2588	-0-	-605 B	-0-	93	1	2495	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

02	4757 X	4757	-0-	-0- B	-0-	178	1	4579	3	N	-0-					-0-
03	5286 X	5286	-0-	-0- B	-0-	193	1	5093	3	N	-0-					-0-
04	5070 X	5209	-0-	139 B	-0-	190	1	5019	3	N	-0-					-0-
05	5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	203	1	5326	3	N	-0-					-0-
06	5070 X	4515	-0-	-555 B	-0-	149	1	4366	3	N	-0-					-0-
07	5239 X	4932	-0-	-307 B	-0-	177	1	4755	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

02	9240 X	8992	-0-	-248 B	-0-	336	1	8656	3	N	-0-					-0-
03	9176 X	8097	-0-	-1079 B	-0-	295	1	7802	3	N	-0-					-0-
04	9900 X	9726	-0-	-174 B	-0-	356	1	9370	3	N	-0-					-0-
05	10230 X	9103	-0-	-1127 B	-0-	334	1	8769	3	N	-0-					-0-
06	9900 X	8082	-0-	-1818 B	-0-	267	1	7815	3	N	-0-					-0-
07	10044 X	8830	-0-	-1214 B	-0-	317	1	8513	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 #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436 X	2147	-0-	-289 B	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
03	2697 X	2499	-0-	-198 B	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
04	2610 X	2961	-0-	351 B	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-			-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
07	3069 X	2886	-0-	-183 B	-0-	2886	3			N	-0-			-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

02	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	59	1	1516	3	N	-0-			-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	48	1	1257	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1236	-0-	-174 B	-0-	45	1	1191	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1332	-0-	-125 B	-0-	49	1	1283	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	40	1	1180	3	N	-0-			-0-
*07	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	58	1	1554	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

02	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	71	1	626	3	N	-0-			-0-
03	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	8	1	20	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

02	1792 X	115	-0-	-1677 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-
03	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	89	1	2363	3	N	-0-			-0-
04	600 N	4179	-0-	3579 B	-0-	153	1	4026	3	N	-0-			-0-
05	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	97	1	2535	3	N	-0-			-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	65	1	1913	3	N	-0-			-0-
*07	2390 X	2390	-0-	-0- B	-0-	86	1	2304	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

02	5516 X	5352	-0-	-164 B	-0-	200	1	5152	3	N	-0-			-0-
03	6107 X	5425	-0-	-682 B	-0-	198	1	5227	3	N	-0-			-0-
04	6930 X	5511	-0-	-1419 B	-0-	202	1	5309	3	N	-0-			-0-
05	7161 X	5170	-0-	-1991 B	-0-	190	1	4980	3	N	-0-			-0-
06	6930 X	5095	-0-	-1835 B	-0-	169	1	4926	3	N	-0-			-0-
07	5921 X	4724	-0-	-1197 B	-0-	170	1	4554	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

02	756 N	175	-0-	-581 B	-0-	87	1	88	3	N	-0-			-0-
03	620 N	435	-0-	-185 B	-0-	371	1	64	3	N	-0-			-0-
04	750 N	419	-0-	-331 B	-0-	149	1	270	3	N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	287	1	315	3	N	-0-			-0-
06	420 N	308	-0-	-112 B	-0-	181	1	127	3	N	-0-			-0-
07	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	98	1	183	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3892	X	1491	-0-	-2401 B	-0-	56	1	1435	3	N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	194	1	5134	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	4803	-0-	963 B	-0-	176	1	4627	3	N	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	149	1	3918	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	3266	-0-	-1894 B	-0-	108	1	3158	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	3363	-0-	-1969 B	-0-	121	1	3242	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

02	4928	X	4913	-0-	-15 B	-0-	183	1	4730	3	N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0- B	-0-	219	1	5775	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5550	-0-	-240 B	-0-	203	1	5347	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5651	-0-	-332 B	-0-	207	1	5444	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4799	-0-	-991 B	-0-	159	1	4640	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5069	-0-	-914 B	-0-	182	1	4887	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	193	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	234	1	781	3	N	-0-					-0-
04	810	N	1012	-0-	202 B	-0-	205	1	807	3	N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	218	1	829	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	218	1	849	3	N	-0-					-0-
*07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	217	1	892	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

02	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	199	1	5135	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5169	-0-	-163 B	-0-	189	1	4980	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	4276	-0-	-2564 B	-0-	156	1	4120	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5018	-0-	-2050 B	-0-	184	1	4834	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	4881	-0-	-1959 B	-0-	161	1	4720	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4302	-0-	-1619 B	-0-	155	1	4147	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

02	20686	X	20686	-0-	-0- B	-0-	567	1	20119	3	N	-0-					-0-
03	22528	X	22528	-0-	-0- B	-0-	590	1	21938	3	N	-0-					-0-
04	22290	X	20815	-0-	-1475 B	-0-	576	1	20239	3	N	-0-					-0-
05	23033	X	21992	-0-	-1041 B	-0-	548	1	21444	3	N	-0-					-0-
06	22819	X	22819	-0-	-0- B	-0-	462	1	22357	3	N	-0-					-0-
*07	24256	X	24256	-0-	-0- B	-0-	523	1	23733	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

02	4159	X	4159	-0-	-0- B	-0-	155	1	4004	3	N	-0-					-0-
03	4877	X	4877	-0-	-0- B	-0-	178	1	4699	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3930	-0-	-600 B	-0-	144	1	3786	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3788	-0-	-893 B	-0-	139	1	3649	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	3515	-0-	-1015 B	-0-	116	1	3399	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	3246	-0-	-1435 B	-0-	117	1	3129	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708 N	1697	-0-	-11 B	-0-	47	1	1650	3	N	-0-					-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	53	1	1971	3	N	-0-					-0-
04	2130 N	1464	-0-	-666 B	-0-	40	1	1424	3	N	-0-					-0-
05	1891 N	1568	-0-	-323 B	-0-	39	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1950 N	1451	-0-	-499 B	-0-	29	1	1422	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	1343	-0-	-176 B	-0-	29	1	1314	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

02	2412 X	2412	-0-	-0- B	-0-	90	1	2322	3	N	-0-					-0-
03	2635 X	1967	-0-	-668 B	-0-	72	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	2550 X	4238	-0-	1688 B	-0-	155	1	4083	3	N	-0-					-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	142	1	3729	3	N	-0-					-0-
06	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	107	1	3134	3	N	-0-					-0-
*07	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	120	1	3221	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

02	6972 X	4073	-0-	-2899 B	-0-	112	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	6944 X	4342	-0-	-2602 B	-0-	114	1	4228	3	N	-0-					-0-
04	6180 X	4312	-0-	-1868 B	-0-	119	1	4193	3	N	-0-					-0-
05	8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-	207	1	8087	3	N	-0-					-0-
06	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	145	1	7038	3	N	-0-					-0-
*07	8172 X	8172	-0-	-0- B	-0-	176	1	7996	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

02	3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-	133	1	3440	3	N	-0-					-0-
03	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	132	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	3600 X	3657	-0-	57 B	-0-	134	1	3523	3	N	-0-					-0-
05	3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	139	1	3640	3	N	-0-					-0-
06	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	119	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	3720 X	3199	-0-	-521 B	-0-	115	1	3084	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

02	1792 N	1600	-0-	-192 B	-0-	60	1	1540	3	N	-0-					-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	62	1	1629	3	N	-0-					-0-
04	1470 N	1953	-0-	483 B	-0-	71	1	1882	3	N	-0-					-0-
05	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	84	1	2201	3	N	-0-					-0-
06	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	72	1	2096	3	N	-0-					-0-
*07	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	80	1	2137	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

02	2100 X	762	-0-	-1338 B	-0-	28	1	734	3	N	-0-					-0-
03	2325 X	693	-0-	-1632 B	-0-	25	1	668	3	N	-0-					-0-
04	2250 X	651	-0-	-1599 B	-0-	24	1	627	3	N	-0-					-0-
05	1364 X	445	-0-	-919 B	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
06	10359 X	10359	-0-	-0- B	-0-	343	1	10016	3	N	-0-					-0-
07	837 X	47	-0-	-790 B	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

02	10192 X	10177	-0-	-15 B	-0-	279	1	9898	3	N	-0-					-0-
03	10848 X	10848	-0-	-0- B	-0-	284	1	10564	3	N	-0-					-0-
04	10500 X	10077	-0-	-423 B	-0-	279	1	9798	3	N	-0-					-0-
05	11253 X	11102	-0-	-151 B	-0-	277	1	10825	3	N	-0-					-0-
06	10890 X	10644	-0-	-246 B	-0-	215	1	10429	3	N	-0-					-0-
*07	11760 X	11760	-0-	-0- B	-0-	254	1	11506	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 #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448 X	6969	-0-	-479	B	-0-	232	1	6737	3	N	-0-				-0-
03	8246 X	8239	-0-	-7	B	-0-	275	1	7964	3	N	-0-				-0-
04	8730 X	8015	-0-	-715	B	-0-	267	1	7748	3	N	-0-				-0-
05	9021 X	7255	-0-	-1766	B	-0-	243	1	7012	3	N	-0-				-0-
06	8730 X	6775	-0-	-1955	B	-0-	206	1	6569	3	N	-0-				-0-
07	8277 X	6956	-0-	-1321	B	-0-	229	1	6727	3	N	-0-				-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	4929 X	4929	-0-	-0-	B	-0-	504	1	4425	3	N	-0-				-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0-	B	-0-	575	1	3486	3	N	-0-				-0-
04	1980 X	2395	-0-	415	B	-0-	412	1	1983	3	N	-0-				-0-
05	4867 X	2207	-0-	-2660	B	-0-	476	1	1731	3	N	-0-				-0-
06	4710 X	2036	-0-	-2674	B	-0-	455	1	1581	3	N	-0-				-0-
07	4867 X	2020	-0-	-2847	B	-0-	564	1	1456	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

02	5880 X	3470	-0-	-2410	B	-0-	81	1	3389	3	N	-0-				-0-
03	5580 X	5046	-0-	-534	B	-0-	116	1	4930	3	N	-0-				-0-
04	5340 X	5029	-0-	-311	B	-0-	123	1	4906	3	N	-0-				-0-
05	6781 X	6781	-0-	-0-	B	-0-	148	1	6633	3	N	-0-				-0-
06	6771 X	6771	-0-	-0-	B	-0-	119	1	6652	3	N	-0-				-0-
*07	7282 X	7282	-0-	-0-	B	-0-	135	1	7147	3	N	-0-				-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

02	18900 X	18703	-0-	-197	B	-0-	698	1	18005	3	N	-0-				-0-
03	22227 X	22227	-0-	-0-	B	-0-	811	1	21416	3	N	-0-				-0-
04	21870 X	20535	-0-	-1335	B	-0-	751	1	19784	3	N	-0-				-0-
05	22599 X	20701	-0-	-1898	B	-0-	759	1	19942	3	N	-0-				-0-
06	21870 X	20432	-0-	-1438	B	-0-	676	1	19756	3	N	-0-				-0-
07	22227 X	21886	-0-	-341	B	-0-	787	1	21099	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

02	16464 X	8016	-0-	-8448	B	-0-	8016	3			N	-0-				-0-
03	17298 X	8504	-0-	-8794	B	-0-	8504	3			N	-0-				-0-
04	16080 X	9741	-0-	-6339	B	-0-	9741	3			N	-0-				-0-
05	16544 X	16544	-0-	-0-	B	-0-	16544	3			N	-0-				-0-
06	15551 X	15551	-0-	-0-	B	-0-	15551	3			N	-0-				-0-
*07	13414 X	13414	-0-	-0-	B	-0-	13414	3			N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9408 X	9245	-0-	-163 B	-0-	254	1	8991	3	N	-0-			-0-
03	9982 X	9937	-0-	-45 B	-0-	260	1	9677	3	N	-0-			-0-
04	9660 X	6755	-0-	-2905 B	-0-	187	1	6568	3	N	-0-			-0-
05	10230 X	9146	-0-	-1084 B	-0-	228	1	8918	3	N	-0-			-0-
06	12408 X	12408	-0-	-0- B	-0-	251	1	12157	3	N	-0-			-0-
*07	10976 X	10976	-0-	-0- B	-0-	237	1	10739	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

02	2856 X	2847	-0-	-9 B	-0-	78	1	2769	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	1177	-0-	-1985 B	-0-	31	1	1146	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	1006	-0-	-2054 B	-0-	28	1	978	3	N	-0-			-0-
05	3162 X	1758	-0-	-1404 B	-0-	44	1	1714	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	1546	-0-	-1514 B	-0-	31	1	1515	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	1288	-0-	-1874 B	-0-	28	1	1260	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

02	7188 X	7188	-0-	-0- B	-0-	240	1	6948	3	N	-0-			-0-
03	6371 X	6371	-0-	-0- B	-0-	213	1	6158	3	N	-0-			-0-
04	60 X	7099	-0-	7039 B	-0-	236	1	6863	3	N	-0-			-0-
05	6290 X	6290	-0-	-0- B	-0-	211	1	6079	3	N	-0-			-0-
06	6840 X	6840	-0-	-0- B	-0-	208	1	6632	3	N	-0-			-0-
*07	6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	225	1	6589	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

02	16766 X	16766	-0-	-0- B	-0-	460	1	16306	3	N	-0-			-0-
03	19357 X	19357	-0-	-0- B	-0-	507	1	18850	3	N	-0-			-0-
04	17280 X	16194	-0-	-1086 B	-0-	448	1	15746	3	N	-0-			-0-
05	18351 X	18351	-0-	-0- B	-0-	457	1	17894	3	N	-0-			-0-
06	17280 X	16656	-0-	-624 B	-0-	337	1	16319	3	N	-0-			-0-
07	17856 X	17437	-0-	-419 B	-0-	376	1	17061	3	N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

02	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	273	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	394	1	2197	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	1791	-0-	-849 B	-0-	334	1	1457	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2176	-0-	-552 B	-0-	428	1	1748	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	1458	-0-	-1182 B	-0-	267	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2387	-0-	-217 B	-0-	634	1	1753	2	N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

02	4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	539	1	3762	2	N	-0-			-0-
03	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	658	1	3675	2	N	-0-			-0-
04	0 N	2265	-0-	2265 B	-0-	423	1	1842	2	N	-0-			-0-
05	2400 X	2400	-0-	-0- B	-0-	472	1	1928	2	N	-0-			-0-
06	1740 X	1230	-0-	-510 B	-0-	225	1	1005	2	N	-0-			-0-
07	1798 X	1406	-0-	-392 B	-0-	373	1	1033	2	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	206	1	1436	2	N	-0-			-0-
03	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	377	1	2106	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	2015	-0-	815 B	-0-	376	1	1639	2	N	-0-			-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	493	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	362	1	1617	2	N	-0-			-0-
*07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	695	1	1923	2	N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	377	1	2634	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	257	-0-	-828 B	-0-	39	1	218	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	2939	-0-	1889 B	-0-	548	1	2391	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	289	-0-	-796 B	-0-	57	1	232	2	N	-0-			-0-
06	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	676	1	3017	2	N	-0-			-0-
*07	1852 X	1852	-0-	-0- B	-0-	492	1	1360	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - P/A 03/21/18

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					99

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

02	2800 #	3047	-0-	247	B	-11045	2790	2	257	9	N	234	72	1			242
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5096 CANCELLED UNDERAGE -> -5949																	
03	3100 #	3390	-0-	290	B	-4806	3112	2	278	9	N	253	83	1			412
04	3000 #	2587	-0-	-413	B	-5219	2379	2	208	9	N	189	148	1			453
05	0	404	-0-	404	B	-4815	392	2	12	9	N	11	391	1			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-4815					N	-0-					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-4815					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			42
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			42
04	840	N	1557	-0-	717	-0-	1557	2	N	-0-			42
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			42
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			42
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

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

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

02	2800 N	1390	-0-	-1410	19801	1390	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1266	-0-	-1834	17967	1266	2		Y	-0-			-0-
04	2130	894	-0-	-1236	16731	894	2		Y	-0-			-0-
05	2201	-0-	-0-	-2201	14530				Y	-0-			-0-
06	2130	714	-0-	-1416	13114	714	2		Y	-0-			-0-
*07	2201	526	-0-	-1675	11439	526	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	2	564	9	Y	513	324	1			229
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	251	387	1			93
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	238	296	1			35
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	237	213	1			59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	191	1			71
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	2	189	9	Y	172	165	1			78

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56 #	53	-0-	-3 B	-20	53	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20								
03	62 #	58	-0-	-4 B	-24	58	2	Y	-0-			-0-
04	26 R	50	-0-	24 B	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
06	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
*07	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3984 - 3990

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2018

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	159	2	1048	9	Y	953	978	1			151
03	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	169	2	986	9	Y	896	947	1			100
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	151	2	1107	9	Y	1006	1020	1			86
05	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	423	2	1046	9	Y	951	928	1			109
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	622	2	890	9	Y	809	799	1			119
*07	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	646	2	926	9	Y	842	856	1			106

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

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

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			181

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
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	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
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			33
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			33
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			33
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			33
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			33
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	1	N	-0-			46
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			46
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-			46
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			46
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			46
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

02	2296	#	2280	-0-	-16	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2542	#	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2460	#	2211	-0-	-249	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	2278	-0-	-233	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1928	-0-	-292	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896 N	693	-0-	-203	-0-	693	2		N	-0-			42
03	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	2		N	-0-			42
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			42
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			42
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			42
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1680 X	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 282934 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 4018 - 4021

02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2576	-0-	-1474	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1720	-0-	-2465	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1392	-0-	-3378	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-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
02	0	5466	-0-	5466	5466	5466	2		N	-0-			-0-
03	8762	16145	-0-	7383	12849	16145	2		N	-0-			-0-
04	10110	16154	-0-	6044	18893	16154	2		N	-0-			-0-
05	10447	13683	-0-	3236	22129	13683	2		N	-0-			-0-
06	10110	12284	-0-	2174	24303	12284	2		N	-0-			-0-
07	10447	NO RPT	-0-	-10447	13856				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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-

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

02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-				N	-0-			-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	336	N	318	-0-	-18	-0-	19	1	299	2	N	-0-				-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	N	-0-				-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-				-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-				-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-				-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-				-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

02	504	N	487	-0-	-17	-0-	29	1	458	2	N	-0-				-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-				-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-				-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-				-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-				-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	30	1	477	2	N	-0-				-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-				-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-				-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-				-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-				-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	24	1	409	2	N	-0-				-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

02	4452	#	4194	-0-	-258	-0-	248	1	3946	2	N	-0-				-0-
03	4929	#	4679	-0-	-250	-0-	302	1	4377	2	N	-0-				-0-
04	4620	#	4484	-0-	-136	-0-	301	1	4183	2	N	-0-				-0-
05	4650	#	4388	-0-	-262	-0-	311	1	4077	2	N	-0-				-0-
06	4530	#	4338	-0-	-192	-0-	238	1	4100	2	N	-0-				-0-
07	4681	#	4050	-0-	-631	-0-	242	1	3808	2	N	-0-				-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

02	9576		-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-				-0-
03	10602		1975	-0-	-8627	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
04	10260		1716	-0-	-8544	-0-	1716	2			N	-0-				-0-
05	10602		1658	-0-	-8944	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
06	10260		1673	-0-	-8587	-0-	1673	2			N	-0-				-0-
07	10602		1602	-0-	-9000	-0-	1602	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			N	-0-			-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-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-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	2	N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	89	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	70	1	1106	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					-0-
03	5983 X	1034	-0-	-4949	-0-	67	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	110	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	990 X	982	-0-	-8	-0-	54	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1705 X	518	-0-	-1187	-0-	31	1	487	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	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

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	20	1	292	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	2					6
							2	9									
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	300	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	275	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	138	-0-	-2156	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	28	-0-	-2192	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	11312		10197	-0-	-1115	-0-	10144	2	53	9	N	48					113
03	12524		10875	-0-	-1649	-0-	559	1	10262	2	N	49					162
							54	9									
04	11550	#	10120	-0-	-1430	-0-	592	1	9483	2	N	41					203
							45	9									
05	11284	#	9860	-0-	-1424	-0-	600	1	9210	2	N	45	177	1			71
							50	9									
06	10920	#	9477	-0-	-1443	-0-	900	1	8570	2	N	6					77
							7	9									
07	11284	#	9114	-0-	-2170	-0-	930	1	8178	2	N	5					82
							6	9									

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
02	12796	X	578	-0-	-12218	-0-	300	1	258	2	N	18					426
							20	9									
03	14167	X	40	-0-	-14127	-0-	2	1	1	2	N	34					460
							37	9									
04	13290	X	2527	-0-	-10763	-0-	666	1	1793	2	N	62	344	1			178
							68	9									
05	13733	X	12223	-0-	-1510	-0-	1000	1	11090	2	N	121					299
							133	9									
06	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	982	1	13401	2	N	124	178	1			245
							136	9									
*07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1014	1	13605	2	N	151	158	1			238
							166	9									

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	276	1	3519	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	206	1	3374	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	301	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	269	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3524	-0-	-692	-0-	295	1	3229	2	N	-0-					-0-

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

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	Y	2					6
							2	9									
05	1116	N	951	-0-	-165	-0-	67	1	880	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	51	1	878	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	57	1	900	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1482	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	Y	2					6
							2	9									
05	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	110	1	1442	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	86	1	1480	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	75	1	1175	2	Y	1	3	1			4
							1	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

02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					180
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					180
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					180
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					180
06	1470	N	1042	-0-	-428	-0-	1042	2			N	-0-					180
07	1519	N	986	-0-	-533	-0-	986	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

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	4					7
							4	9									
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	22	1	284	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	16	1	271	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	274	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	520	1	8276	2	Y	114	150	1			219
						125	9									
03	8184 X	6470	-0-	-1714	-0-	418	1	6050	2	Y	2	186	1			35
						2	9									
04	7920 X	5298	-0-	-2622	-0-	348	1	4833	2	Y	106					141
						117	9									
05	9889 X	7150	-0-	-2739	-0-	496	1	6494	2	Y	145	143	1			143
						160	9									
06	9570 X	6980	-0-	-2590	-0-	373	1	6427	2	Y	164	138	1			169
						180	9									
07	9889 X	6852	-0-	-3037	-0-	402	1	6337	2	Y	103	129	1			143
						113	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

02	8204 X	1017	-0-	-7187	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					62
03	9083 X	1277	-0-	-7806	-0-	83	1	1194	2	Y	-0-	62	1			-0-
04	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	120	1	1667	2	Y	7					7
						8	9									
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	189	1	2477	2	Y	3	4	1			6
						3	9									
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	180	1	3097	2	Y	3	3	1			6
						3	9									
*07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	242	1	3815	2	Y	61	31	1			36
						67	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

02	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	442	1	1149	2	N	8					95
						9	9									
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	754	1	1192	2	N	24					119
						26	9									
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	702	1	1244	2	N	13					132
						14	9									
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	780	1	1216	2	N	4					136
						4	9									
06	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	676	1	1126	2	N	7					143
						8	9									
07	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	650	1	1254	2	N	8					151
						9	9									

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

02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	162	1	2576	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
03	558 X	81	-0-	-477	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					4
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					4
06	2940 X	713	-0-	-2227	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					4
07	3038 X	904	-0-	-2134	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					4

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-

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
02	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	151	1	2399	2	Y	32	20	1			40
							35	9									
03	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	179	1	2598	2	Y	2	26	1			16
							2	9									
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	176	1	2448	2	Y	11					27
							12	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	205	1	2686	2	Y	23	24	1			26
							25	9									
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	143	1	2458	2	Y	19	19	1			26
							21	9									
07	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	168	1	2654	2	Y	13	18	1			21
							14	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					50
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					50
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					50
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					50
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8120		8106	-0-	-14	-0-	590	1	7516	2	N	-0-					68
03	8959		7517	-0-	-1442	-0-	7515	2	2	9	N	2					70
04	8670		7766	-0-	-904	-0-	446	1	7314	2	N	5					75
							6	9									
05	8959		8211	-0-	-748	-0-	682	1	7516	2	N	12					87
							13	9									
06	8670		7517	-0-	-1153	-0-	586	1	6909	2	N	20					107
							22	9									
07	8959		7767	-0-	-1192	-0-	649	1	7111	2	N	6					113
							7	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRD OPERATING, LLC 186953
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-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

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
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	331	1	716	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	451	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	344	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	325	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	443	1	851	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	431	1	798	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3808 X	3575	-0-	-233	-0-	203	1	3372	3	N	-0-			130
03	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	213	1	3556	2	N	-0-			130
04	4080 X	2941	-0-	-1139	-0-	295	1	2646	2	N	-0-			130
05	3968 X	2890	-0-	-1078	-0-	562	1	2328	2	N	-0-			130
06	3840 X	2562	-0-	-1278	-0-	518	1	2035	2	N	8			138
						9	9							
07	3968 X	2768	-0-	-1200	-0-	535	1	2216	2	N	15			153
						17	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

02	12852 X	12791	-0-	-61	-0-	932	1	11859	2	N	-0-			171
03	14229 X	11935	-0-	-2294	-0-	11935	2			N	-0-			171
04	14010 X	12816	-0-	-1194	-0-	736	1	12080	2	N	-0-			171
05	14477 X	12076	-0-	-2401	-0-	1004	1	11072	2	N	-0-			171
06	14010 X	12147	-0-	-1863	-0-	950	1	11197	2	N	-0-			171
07	14167 X	12443	-0-	-1724	-0-	1041	1	11399	2	N	3			174
						3	9							

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

02	2520	X	2174	-0-	-346 B	-0-	143	1	2031	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2348	-0-	-442 B	-0-	126	1	2222	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2246	-0-	-424 B	-0-	132	1	2114	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2395	-0-	-240 B	-0-	142	1	2253	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	1826	-0-	-514 B	-0-	132	1	1694	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1792	-0-	-626 B	-0-	146	1	1646	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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 14025 PERF.13410 - 13494

02	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	500	1	3830	2	Y	7			127
							8	9							
03	DLQ G-10		4671	-0-	4671	9009	595	1	4065	2	Y	10			137
							11	9							
04	DLQ G-10		4672	-0-	4672	13681	564	1	4055	2	Y	48			185
							53	9							
05	18405	X	4724	-0-	-13681	-0-	590	1	4123	2	Y	10			195
							11	9							
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	570	1	3886	2	Y	30			225
							33	9							
*07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	590	1	3895	2	Y	18			243
							20	9							

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

02	2716	X	1642	-0-	-1074	-0-	883	1	759	2	N	-0-			37
03	2449	X	1706	-0-	-743	-0-	1320	1	386	2	N	-0-			37
04	2340	X	1924	-0-	-416	-0-	521	1	1403	2	N	-0-	37	1	-0-
05	2356	X	2111	-0-	-245	-0-	175	1	1936	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	1945	-0-	-185	-0-	133	1	1812	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1886	-0-	-98	-0-	131	1	1755	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	330	1	4205	2	N	-0-			-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	251	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	377	1	4154	2	N	-0-			-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	338	1	3977	2	N	-0-			-0-
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	355	1	3884	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 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
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	329	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4431	-0-	-159	-0-	254	1	4177	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	387	1	4272	2	N	-0-			-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	392	1	4624	2	N	-0-			-0-
*07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	441	1	4822	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10948	X	9291	-0-	-1657	-0-	527	1	8764	3	N	-0-			1
03	12121	X	9998	-0-	-2123	-0-	566	1	9431	2	N	1			2
							1	9							
04	11730	X	10063	-0-	-1667	-0-	1008	1	9055	2	N	-0-			2
05	12121	X	10129	-0-	-1992	-0-	1970	1	8159	2	N	-0-			2
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	2044	1	8024	2	N	-0-			2
07	10385	X	9210	-0-	-1175	-0-	1792	1	7418	2	N	-0-			2

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
02	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	583	1	9696	3	N	-0-			-0-
03	12121	X	11267	-0-	-854	-0-	638	1	10629	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11823	-0-	93	-0-	1185	1	10638	2	N	-0-			-0-
05	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	2435	1	10088	2	N	-0-			-0-
06	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	2456	1	9640	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	11686	-0-	-528	-0-	2274	1	9412	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
04	60	N	73	-0-	13	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	2	N	-0-			-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	N	-0-			-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	N	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	959	2	N	-0-			-0-
04	690	N	1201	-0-	511	-0-	120	1	1081	2	N	-0-			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	246	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	237	1	930	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	215	1	891	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
04	960	N	1104	-0-	144	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	19	1	336	2	Y	-0-			-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5080	4696	-0-	-384	-0-	275 45	1 9	4376	2	N	41					146
03	5160	4967	-0-	-193	-0-	317 63	1 9	4587	2	N	57	175	1			28
04	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	304 51	1 9	4224	2	N	46					74
05	4774	4512	-0-	-262	-0-	316 50	1 9	4146	2	N	45					119
06	4620	4249	-0-	-371	-0-	230 58	1 9	3961	2	N	53					172
*07	5220	4997	-0-	-223	-0-	295 55	1 9	4647	2	N	50	178	1			44

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	2417	-0-	-1475	-0-	140 44	1 9	2233	2	N	40					115
03	4309	2894	-0-	-1415	-0-	186 20	1 9	2688	2	N	18					133
04	4170	2476	-0-	-1694	-0-	166 8	1 9	2302	2	N	7					140
05	2852 #	2684	-0-	-168	-0-	190 8	1 9	2486	2	N	7					147
06	2790 #	2617	-0-	-173	-0-	143 4	1 9	2470	2	N	4					151
07	2883 #	2074	-0-	-809	-0-	124 1	1 9	1949	2	N	1					152

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7924	1354	-0-	-6570	-0-	80	1	1274	2	N	-0-					87
03	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-					87
04	1710 #	1132	-0-	-578	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					87
05	1674 #	1239	-0-	-435	-0-	87	1	1133	2	N	17					104
						19	9									
06	6508 R	6508	-0-	-0-	-0-	355	1	6125	2	N	25					129
						28	9									
*07	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	251	1	3960	2	N	31					160
						34	9									

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	2408 X	1717	-0-	-691	-0-	125	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	2325 X	1557	-0-	-768	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	1587	-0-	-333	-0-	91	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1984 X	1577	-0-	-407	-0-	131	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1830 X	1445	-0-	-385	-0-	113	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1891 X	1717	-0-	-174	-0-	144	1	1573	2	N	-0-					-0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

02	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	1121	1	14265	2	N	-0-					-0-
03	16957 X	14667	-0-	-2290	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
04	16320 X	15426	-0-	-894	-0-	886	1	14540	2	N	-0-					-0-
05	17050 X	15803	-0-	-1247	-0-	1314	1	14489	2	N	-0-					-0-
06	16500 X	14911	-0-	-1589	-0-	1166	1	13745	2	N	-0-					-0-
07	17050 X	15549	-0-	-1501	-0-	1301	1	14248	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 #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1303	-0-	1303	1303	1303	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	1338	2	1	33	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	64	-0-	64	1402	5	1	59	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15	1417	1	1	14	2	N	-0-			-0-
*07	1487 X	70	-0-	-1417	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

02	11144 X	8442	-0-	-2702	-0-	615	1	7827	2	N	-0-			-0-
03	14074 X	10895	-0-	-3179	-0-	10895	2			N	-0-			-0-
04	13620 X	10423	-0-	-3197	-0-	599	1	9824	2	N	-0-			-0-
05	14074 X	9387	-0-	-4687	-0-	781	1	8606	2	N	-0-			-0-
06	10530 X	8549	-0-	-1981	-0-	669	1	7880	2	N	-0-			-0-
07	10881 X	8965	-0-	-1916	-0-	750	1	8215	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	269	1	581	2	N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	440	1	745	2	N	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	310	1	755	2	N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	305	1	700	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	357	1	688	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	369	1	681	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	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

02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	N	-0-			-0-
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	78	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	93	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	98	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	2	N	-0-					-0-
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	2	N	-0-					-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

02	2670		2651	-0-	-19	-0-	169	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	3788		3351	-0-	-437	-0-	226	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3411		3411	-0-	-0-	-0-	234	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3451		3451	-0-	-0-	-0-	262	1	3189	2	N	-0-					-0-
06	3283		3283	-0-	-0-	-0-	204	1	3079	2	N	-0-					-0-
*07	3243		3243	-0-	-0-	-0-	213	1	3030	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	6020	-0-	-0-	-6020	1289			N	-0-			146
03	6665	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-	146 1		-0-
04	6450	-0-	-0-	-6450	-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-

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

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

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

02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0 N	-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

02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	286 2	15 9	Y	14	14 1		15
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	782 2	18 9	Y	16	21 1		10
04	180 N	904	-0-	724	-0-	896 2	8 9	Y	7	11 1		6
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	786 2	14 9	Y	13	19 1		-0-
06	780 N	645	-0-	-135	-0-	639 2	6 9	Y	5			5
07	930 N	485	-0-	-445	-0-	474 2	11 9	Y	10	10 1		5

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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	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

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	881	-0-	-211	-0-	881	2			N	-0-					31
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	2	12	9	N	11					42
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1239	2	12	9	N	11					53
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	813	2	25	9	N	23					76
06	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	1073	2			N	-0-					76
07	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					76

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

02	364	N	163	-0-	-201	-0-	163	2			N	-0-					134
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					134
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	44	2	7	9	N	6					140
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					140
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					140
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					140

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	756	N	639	-0-	-117	-0-	471	2	168	9	N	153	175	1			20
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	633	2	168	9	N	153	166	1			7
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	581	2	14	9	N	13					20
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	650	2	197	9	N	179	179	1			20
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	501	2	65	9	N	59					79
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	561	2	149	9	N	135	181	1			33

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

02	280	N	153	-0-	-127	-0-	110	2	43	9	N	39	156	1			54
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	178	2	64	9	N	58					112
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	141	2	65	9	N	59					171
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	2	56	9	N	51	174	1			48
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	138	2	57	9	N	52					100
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	191	2	68	9	N	62					162

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-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

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

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2234	-0-	-566	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2391	-0-	-709	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	820	-0-	-2180	-0-	820	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	1575	-0-	-936	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	1826	-0-	-604	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	1876	-0-	-604	-0-	1876	2		N	-0-			-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			53
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			53
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			53
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			53
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			53
07	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-			53

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
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

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	1184	-0-	1184	1184	1173	2	11	9	Y	10	6	1			4
03	T. A.	3164	-0-	3164	4348	3154	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	T. A.	1132	-0-	1132	5480	1132	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	6392 X	912	-0-	-5480	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	746	-0-	-2314	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	807	-0-	-2355	-0-	807	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

02	1596 X	601	-0-	-995	-0-	601	2			Y	-0-	3	1			2
03	1767 X	1470	-0-	-297	-0-	1457	2	13	9	Y	12	9	1			5
04	1080 X	680	-0-	-400	-0-	670	2	10	9	Y	9	12	1			2
05	1116 X	950	-0-	-166	-0-	869	2	81	9	Y	74	33	1			43
*06	1410 X	1369	-0-	-41	-0-	1306	2	63	9	Y	57	69	1			31
07	1457 X	743	-0-	-714	-0-	722	2	21	9	Y	19	28	1			22

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

02	1792 X	1262	-0-	-530	-0-	1262	2			Y	-0-	2	1			1
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					1
04	2010 X	723	-0-	-1287	-0-	714	2	9	9	Y	8	3	1			6
05	1395 N	797	-0-	-598	-0-	779	2	18	9	Y	16	17	1			5
*06	720 N	631	-0-	-89	-0-	567	2	64	9	Y	58	51	1			12
07	744 N	271	-0-	-473	-0-	206	2	65	9	Y	59	44	1			28

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	448	N	354	-0-	-94	-0-	91	2	263	9	Y	239	279	1			110
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	98	2	199	9	Y	181	179	1			112
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	120	2	278	9	Y	253	124	1			241
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	241	2	400	9	Y	364	464	1			141
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	302	2	292	9	Y	265	327	1			79
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	242	2	352	9	Y	320	244	1			155

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	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

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

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4724 R	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
03	4648 R	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
04	5815 R	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
05	6781 R	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
06	5550 #	4815	-0-	-735	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
*07	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	8121	2	7	9	Y	6	5	1			1

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	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

02	21674 R	21674	-0-	-0-	-0-	21638	2	36	9	Y	33	21	1		14
03	21132 R	21132	-0-	-0-	-0-	21101	2	31	9	Y	28	28	1		14
04	14621 R	14621	-0-	-0-	-0-	14571	2	50	9	Y	45	51	1		8
05	23994 #	11343	-0-	-12651	-0-	11313	2	30	9	Y	27	15	1		20
*06	23220 #	5847	-0-	-17373	-0-	5845	2	2	9	Y	2	15	1		7
07	23994 #	5573	-0-	-18421	-0-	5562	2	11	9	Y	10	9	1		7

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	126	2	306	9	N	278	399	1			98
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	40	2	232	9	N	211	72	1			237
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	68	2	550	9	N	500	701	1			36
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	68	2	413	9	N	375	330	1			81
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	111	2	479	9	N	435	426	1			90
07	589 N	439	-0-	-150 B	-0-	142	2	297	9	N	270	177	1			184

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

02	700 X	499	-0-	-201 B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	365	-0-	-145 B	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	320	-0-	-207 B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2018 - PLUGGED 08/04/18

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388 #	2912	-0-	-476	-0-	132	1	2779	2	N	1					57
						1	9									
03	3596 #	3444	-0-	-152	-0-	162	1	3258	2	N	22					79
						24	9									
04	3450 #	3260	-0-	-190	-0-	156	1	3090	2	N	13					92
						14	9									
05	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	174	1	3250	2	N	8					100
						9	9									
06	3330 #	3069	-0-	-261	-0-	150	1	2911	2	N	7					107
						8	9									
07	3441 #	2989	-0-	-452	-0-	150	1	2829	2	N	9					116
						10	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

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

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 282266 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 14800 PERF.10570 - 10576

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14	7						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-								1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-								1
03	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-								1
05	22 R	-0-	-0-	-22	-0-	Y	-0-								1
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-								1

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
02	9128	X	8556	-0-	-572 B	-0-	489 569	1 9	7498	2	N	517	535	1	1	8	282
03	10106	X	9029	-0-	-1077 B	-0-	539 590	1 9	7900	2	N	536	528	1	1	8	289
04	9780	X	8434	-0-	-1346 B	-0-	522 530	1 9	7382	2	N	482	541	1			230
05	9827	X	8342	-0-	-1485 B	-0-	539 516	1 9	7287	2	N	469	531	1	3	8	165
06	9180	X	8308	-0-	-872 B	-0-	522 573	1 9	7213	2	N	521	364	1			322
*07	9486	X	8454	-0-	-1032 B	-0-	539 567	1 9	7348	2	N	515	531	1			306

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

02	0		-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-					191
03	0		-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-	191	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 X	270	-0-	-150 B	-1466744	12	1	258	2	Y	-0-			80
03	465 X	318	-0-	-147 B	-1466744	9	1	309	2	Y	-0-			80
04	570 X	619	-0-	49 B	-0-	2	1	617	2	Y	-0-			80
05	589 X	460	-0-	-129 B	-0-	8	1	452	2	Y	-0-			80
06	3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	261	1	3114	2	Y	72			152
						79	9							
*07	763 X	763	-0-	-0- B	-0-	56	1	666	2	Y	37			189
						41	9							

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

02	4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	619	1	3611	2	N	-0-			41
03	4789 X	4789	-0-	-0- B	-0-	728	1	4061	2	N	-0-			41
04	1740 X	4432	-0-	2692 B	-0-	589	1	3843	2	N	-0-			41
05	4469 X	4469	-0-	-0- B	-0-	638	1	3831	2	N	-0-			41
06	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	338	1	4036	2	N	-0-			41
*07	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	349	1	4113	2	N	-0-			41

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

02	4536 X	4173	-0-	-363 B	-0-	610	1	3563	2	N	-0-			25
03	5022 X	4142	-0-	-880 B	-0-	630	1	3512	2	N	-0-			25
04	4860 X	6540	-0-	1680 B	-0-	869	1	5671	2	N	-0-			25
05	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	765	1	4599	2	N	-0-			25
06	6227 X	6227	-0-	-0- B	-0-	482	1	5745	2	N	-0-			25
07	6758 X	5638	-0-	-1120 B	-0-	441	1	5197	2	N	-0-			25

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

02	4704 X	4659	-0-	-45 B	-0-	681	1	3978	2	Y	-0-			60
03	5208 X	4587	-0-	-621 B	-0-	697	1	3890	2	Y	-0-			60
04	5100 X	5431	-0-	331 B	-0-	722	1	4709	2	Y	-0-			60
05	5270 X	4893	-0-	-377 B	-0-	698	1	4195	2	Y	-0-			60
06	4980 X	4001	-0-	-979 B	-0-	309	1	3692	2	Y	-0-			60
07	5611 X	5015	-0-	-596 B	-0-	392	1	4623	2	Y	-0-			60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

02	T. A.	80	-0-	80 B	80	2	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	40	-0-	40 B	120	40	2			Y	-0-			-0-
04	0 X	50	-0-	50 B	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	42 X	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	2165	-0-	-47 B	-0-	317	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	390	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	1830 N	2451	-0-	621 B	-0-	326	1	2125	2	Y	-0-					-0-
05	2387 N	2118	-0-	-269 B	-0-	302	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06	2490 N	2000	-0-	-490 B	-0-	155	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2542 N	2408	-0-	-134 B	-0-	188	1	2220	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/2018

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

02	6720 #	3576	-0-	-3144	-0-	70	1	3506	2	N	-0-					-0-
03	7440 #	1625	-0-	-5815	-0-	32	1	1593	2	N	-0-					-0-
04	7200 #	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	6014 #	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
06	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	3968 #	NO RPT	-0-	-3968	-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
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	20	1	2338	2	N	3					134
							3	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	8					142
							9	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	N	4	131	1			15
							4	9									
05	2108	N	466	-0-	-1642	-0-	10	1	450	2	N	5					20
							6	9									
06	1920	N	1683	-0-	-237	-0-	20	1	1654	2	N	8					28
							9	9									
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1888	2	N	5					33
							6	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B 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

02	1316	#	301	-0-	-1015	-0-	259	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	1457	#	196	-0-	-1261	-0-	196	1			Y	-0-					-0-
04	1410	#	173	-0-	-1237	-0-	173	1			Y	-0-					-0-
05	434	#	296	-0-	-138	-0-	223	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	583	R	583	-0-	-0-	-0-	434	1	149	2	Y	-0-					-0-
*07	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	250	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	118	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3842	-0-	3842	3842	3390	1	452	2	Y	-0-			-0-
07	0	1133	-0-	1133	4975	1133	1			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	96	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	488 R	488	-0-	-0-	-0-	420	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	1			Y	-0-			-0-
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1			Y	-0-			-0-
05	279 #	230	-0-	-49	-0-	173	1	57	2	Y	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
07	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

02	8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	305	1	8058	2	N	105	170	1			53
						116	9									
03	8958 X	8958	-0-	-0- B	-0-	334	1	8458	2	N	151					204
						166	9									
04	8482 X	8482	-0-	-0- B	-0-	322	1	7967	2	N	175	181	1			198
						193	9									
05	9026 X	9026	-0-	-0- B	-0-	357	1	8523	2	N	133	184	1			147
						146	9									
06	8153 X	8153	-0-	-0- B	-0-	327	1	7684	2	N	129	177	1			99
						142	9									
*07	8387 X	8387	-0-	-0- B	-0-	345	1	7895	2	N	134	178	1			55
						147	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

02	9796 X	9796	-0-	-0- B	-0-	353	1	9312	2	N	119	181	1			127
						131	9									
03	10996 X	10996	-0-	-0- B	-0-	413	1	10469	2	N	104					231
						114	9									
04	10288 X	10288	-0-	-0- B	-0-	395	1	9776	2	N	106	178	1			159
						117	9									
05	10482 X	10482	-0-	-0- B	-0-	418	1	9955	2	N	99	80	1			178
						109	9									
06	10097 X	10097	-0-	-0- B	-0-	407	1	9576	2	N	104	174	1			108
						114	9									
*07	10402 X	10402	-0-	-0- B	-0-	431	1	9862	2	N	99					207
						109	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

02	3192 X	2758	-0-	-434 B	-0-	100	1	2644	2	N	13					182
						14	9									
03	3503 X	3367	-0-	-136 B	-0-	127	1	3222	2	N	16	69	1			129
						18	9									
04	3540 X	3059	-0-	-481 B	-0-	119	1	2940	2	N	-0-					129
05	3658 X	3381	-0-	-277 B	-0-	135	1	3226	2	N	18	95	1			52
						20	9									
06	3540 X	3439	-0-	-101 B	-0-	140	1	3290	2	N	8					60
						9	9									
*07	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	144	1	3300	2	N	27					87
						30	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
02	924	N	585	-0-	-339 B	-96963	585	2			N	-0-	59	1			26
03	0	N	666	-0-	666 B	-96297	666	2			N	-0-					26
04	0	N	105	-0-	105 B	-96192	101	2	4	9	N	4					30
05	651	N	501	-0-	-150 B	-96192	481	2	20	9	N	18					48
06	0	N	702	-0-	702 B	-95490	694	2	8	9	N	7					55
07	0	N	264	-0-	264 B	-95226	255	2	9	9	N	8					63

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
07	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
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
07	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

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		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
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12					62
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2300	2	36	9	Y	33					95
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	1977	2	39	9	Y	35					130
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31					161
06	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	2071	2	22	9	Y	20					181
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2677	2	25	9	Y	23					204

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

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

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

02	364	N	341	-0-	-23	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-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

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					10
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					10
04	30	N	31	-0-	1	-0-	31	2			N	-0-					10
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					10
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	N	-0-					10
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1176	2	N	-0-					10

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

02	812	N	511	-0-	-301	-0-	218	1	292	2	N	1					105
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	169	1	548	2	N	10					115
							11	9									
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	264	1	288	2	N	7					122
							8	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	458	1	289	2	N	17					139
							19	9									
06	690	N	393	-0-	-297	-0-	30	1	357	2	N	5					144
							6	9									
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	16					160
							18	9									

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 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
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	0	X	38	-0-	38	-0-	13	2	25	9	Y	23					23
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	16	28	1			11
							18	9									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	9	Y	35					46

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

02	3220	X	3207	-0-	-13	-0-	3119	3	88	9	N	80	80	8			96
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3988	3	33	9	N	30	30	8			96
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3848	3	26	9	N	24	24	8			96
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5294	3	28	9	N	25	25	8			96
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	N	27	27	8			96
*07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6053	3	25	9	N	23	23	8			96

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13018	3	196	9	N	178	181	1	81	8	135
03	13981	X	13604	-0-	-377	-0-	13473	3	131	9	N	119	32	8			222
04	13530	X	12481	-0-	-1049	-0-	12367	3	114	9	N	104	179	1	30	8	117
05	14632	X	13892	-0-	-740	-0-	13795	3	97	9	N	88	25	8			180
06	14160	X	13946	-0-	-214	-0-	13846	3	100	9	N	91	191	1	28	8	52
07	14632	X	14237	-0-	-395	-0-	14175	3	62	9	N	56	24	8			84

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

02	9128	X	7812	-0-	-1316	-0-	7707	3	105	9	N	95	73	8			96
03	10106	X	9024	-0-	-1082	-0-	8978	3	46	9	N	42	27	8			111
04	9780	X	7144	-0-	-2636	-0-	7080	3	64	9	N	58	24	8			145
05	9145	X	7483	-0-	-1662	-0-	7427	3	56	9	N	51	19	8			177
06	8730	X	7183	-0-	-1547	-0-	7139	3	44	9	N	40	20	8			197
07	9021	X	6715	-0-	-2306	-0-	6670	3	45	9	N	41	17	8			221

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

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

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
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
02	11312 #	9456	-0-	-1856	-0-	9336	3	120	9	N	109	180	1	2	8	92
03	11873 #	9527	-0-	-2346	-0-	9385	3	142	9	N	129	1	8			220
04	10800 #	8537	-0-	-2263	-0-	8425	3	112	9	N	102	181	1	1	8	140
05	11005 #	9121	-0-	-1884	-0-	8996	3	125	9	N	114					254
06	10140 #	8501	-0-	-1639	-0-	8373	3	128	9	N	116	185	1			185
07	10478 #	8747	-0-	-1731	-0-	8659	3	88	9	N	80	186	1			79

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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26

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

02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 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

02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N -0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	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

02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	1	N -0-	-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1	N -0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	1	N -0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1	N -0-	-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	1	N -0-	-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	1	N -0-	-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	1			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
02	3248 X	2985	-0-	-263	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2482	-0-	-968	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2632	-0-	-685	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2882	-0-	-1117	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	13	1	2396	2	N	-0-			-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	10	1	1838	2	N	-0-			-0-
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	168	1	1166	2	N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	186	1	1180	2	N	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2128 N	1968	-0-	-160	-0-	1806	3	13	4	N	135	192	1		514
						149	9								
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	1975	3	24	4	N	296	184	1		626
						326	9								
04	2910	2335	-0-	-575	-0-	1879	3	21	4	N	395	365	1		656
						435	9								
05	3007	1493	-0-	-1514	-0-	1288	3	18	4	N	170	180	1		646
						187	9								
06	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	1882	3	23	4	N	278	189	1		735
						306	9								
07	2418 N	1450	-0-	-968	-0-	1254	3	17	4	N	163	188	1		710
						179	9								

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

02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	-0-	151
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	15	1	9	2	N	-0-	151
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	2	N	-0-	151
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-	151
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	-0-	151
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	151

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	64	1	303	2	N	-0-					135
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	-0-					135
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	2	N	-0-					135
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	37	1	115	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	118	2	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
02	2688	X	2527	-0-	-161	-0-	92	1	2435	2	N	-0-					54
03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	101	1	2935	2	N	-0-					54
04	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	102	1	2808	2	N	-0-					54
05	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	141	1	2735	2	N	-0-					54
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	N	-0-					54
07	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	153	1	2883	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	37 1	977 2	N	-0-			-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	38 1	1094 2	N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	56	1	1495	2	N	-0-				77
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	2	N	-0-				77
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1539	2	N	-0-				77
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	92	1	1686	2	N	-0-				77
06	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	89	1	1639	2	N	-0-				77
*07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	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
02	1400 N	1111	-0-	-289	-0-	40	1	1071	2	N	-0-			27
03	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	41	1	1193	2	N	-0-			27
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	N	-0-			27
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	55	1	1072	2	N	-0-			27
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	55	1	1062	2	N	-0-			27
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	59	1	1114	2	N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	2240	1299	-0-	-941	-0-	47	1	1252	2	N	-0-			-0-
03	2480	1535	-0-	-945	-0-	51	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	-0-			-0-
05	1519 #	1441	-0-	-78	-0-	71	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	65	1	1257	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	68	1	1275	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3668 X	2930	-0-	-738 B	-0-	163	1	2767	3	Y	-0-					42
03	4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	203	1	3598	3	Y	-0-					42
04	4200 X	2869	-0-	-1331 B	-0-	167	1	2702	3	Y	-0-					42
05	4340 X	2684	-0-	-1656 B	-0-	149	1	2535	3	Y	-0-					42
06	4200 X	4053	-0-	-147 B	-0-	234	1	3819	3	Y	-0-					42
*07	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	238	1	3649	3	Y	-0-					42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

02	3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	214	1	3641	3	Y	-0-					15
03	1491 X	1491	-0-	-0- B	-0-	80	1	1411	3	Y	-0-					15
04	1620 X	864	-0-	-756 B	-0-	50	1	814	3	Y	-0-					15
05	4278 X	784	-0-	-3494 B	-0-	43	1	741	3	Y	-0-					15
06	4140 X	924	-0-	-3216 B	-0-	53	1	871	3	Y	-0-					15
07	4278 X	1979	-0-	-2299 B	-0-	121	1	1858	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

02	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	146	1	2475	3	N	-0-					-0-
03	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	149	1	2637	3	N	-0-					-0-
04	2880 N	2021	-0-	-859 B	-0-	118	1	1903	3	N	-0-					-0-
05	2914 N	1611	-0-	-1303 B	-0-	89	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	2700 N	2245	-0-	-455 B	-0-	129	1	2116	3	N	-0-					-0-
*07	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	165	1	2519	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

02	26003 X	26003	-0-	-0- B	-0-	1445	1	24539	3	Y	17					86
						19	9									
03	26907 X	26907	-0-	-0- B	-0-	1436	1	25448	3	Y	21					107
						23	9									
04	24750 X	23500	-0-	-1250 B	-0-	1366	1	22117	3	Y	15	89	1			33
						17	9									
05	27528 X	21236	-0-	-6292 B	-0-	1175	1	20048	3	Y	12					45
						13	9									
06	26640 X	23744	-0-	-2896 B	-0-	1367	1	22352	3	Y	23					68
						25	9									
07	27528 X	22510	-0-	-5018 B	-0-	1380	1	21121	3	Y	8					76
						9	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 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
02	7056 X	6737	-0-	-319 B	-0-	375	1	6362	3	N	-0-					26
03	7812 X	7502	-0-	-310 B	-0-	401	1	7101	3	N	-0-					26
04	7560 X	6494	-0-	-1066 B	-0-	376	1	6082	3	N	33					59
						36	9									
05	7812 X	5589	-0-	-2223 B	-0-	309	1	5280	3	N	-0-					59
06	7560 X	6258	-0-	-1302 B	-0-	361	1	5897	3	N	-0-					59
07	7502 X	6659	-0-	-843 B	-0-	408	1	6251	3	N	-0-					59

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

02	1820 N	217	-0-	-1603 B	-0-	12	1	205	3	N	-0-					50
03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	89	1	1581	3	N	54					104
						59	9									
04	240 N	2088	-0-	1848 B	-0-	121	1	1967	3	N	-0-					104
05	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	91	1	1547	3	N	-0-					104
06	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	133	1	2171	3	N	-0-					104
*07	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	141	1	2151	3	N	20					124
						22	9									

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

02	9995 X	9995	-0-	-0- B	-0-	556	1	9439	3	Y	-0-					67
03	9110 X	9110	-0-	-0- B	-0-	487	1	8623	3	Y	-0-					67
04	8160 X	8283	-0-	123 B	-0-	482	1	7801	3	Y	-0-					67
05	9021 X	7870	-0-	-1151 B	-0-	436	1	7434	3	Y	-0-					67
06	8730 X	7400	-0-	-1330 B	-0-	427	1	6973	3	Y	-0-					67
07	9021 X	8006	-0-	-1015 B	-0-	491	1	7515	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

02	6520 X	6520	-0-	-0- B	-0-	362	1	6140	3	Y	16					79
						18	9									
03	6975 X	5966	-0-	-1009 B	-0-	317	1	5619	3	Y	27					106
						30	9									
04	6750 X	4664	-0-	-2086 B	-0-	270	1	4377	3	Y	15	89	1			32
						17	9									
05	7223 X	3623	-0-	-3600 B	-0-	200	1	3412	3	Y	10					42
						11	9									
06	6990 X	6497	-0-	-493 B	-0-	373	1	6098	3	Y	24					66
						26	9									
07	7223 X	5860	-0-	-1363 B	-0-	359	1	5492	3	Y	8					74
						9	9									

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

02	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	138	1	2336	3	N	20					95
						22	9									
03	2828 X	2828	-0-	-0- B	-0-	150	1	2660	3	N	16					111
						18	9									
04	2970 X	2127	-0-	-843 B	-0-	123	1	1997	3	N	6					117
						7	9									
05	3069 X	1809	-0-	-1260 B	-0-	100	1	1709	3	N	-0-					117
06	2970 X	1719	-0-	-1251 B	-0-	99	1	1616	3	N	4					121
						4	9									
07	2821 X	1837	-0-	-984 B	-0-	113	1	1724	3	N	-0-					121

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34832 X	23771	-0-	-11061 B	-0-	1322	1	22449	3	N	-0-			170
03	24955 X	23694	-0-	-1261 B	-0-	1266	1	22428	3	N	-0-			170
04	23820 X	19409	-0-	-4411 B	-0-	1129	1	18280	3	N	-0-			170
05	26319 X	22462	-0-	-3857 B	-0-	1243	1	21219	3	N	-0-			170
06	25470 X	14722	-0-	-10748 B	-0-	849	1	13873	3	N	-0-			170
07	26319 X	11294	-0-	-15025 B	-0-	693	1	10601	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	36					159
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					159
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					159
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					159
*07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					159

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8571	3	68	9	N	62					139
03	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	7678	3	65	9	N	59					198
04	8250	X	7576	-0-	-674	-0-	7530	3	46	9	N	42					240
05	8928	X	7513	-0-	-1415	-0-	7498	3	15	9	N	14	159	1			95
06	8640	X	7603	-0-	-1037	-0-	7559	3	44	9	N	40					135
07	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	7745	3	42	9	N	38					173

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17551	3	195	9	N	177	184	1			262
03	17980	X	14628	-0-	-3352	-0-	14451	3	177	9	N	161	189	1			234
04	14730	X	11263	-0-	-3467	-0-	11145	3	118	9	N	107	187	1			154
05	17980	X	9409	-0-	-8571	-0-	9348	3	61	9	N	55					209
06	17400	X	7741	-0-	-9659	-0-	7623	3	118	9	N	107					316
07	17980	X	10715	-0-	-7265	-0-	10588	3	127	9	N	115	186	1			245

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					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
02	81802	X	81802	-0-	-0-	-0-	81802	2			N	-0-					-0-
03	92299	X	92299	-0-	-0-	-0-	92299	2			N	-0-					-0-
04	83304	X	83304	-0-	-0-	-0-	83304	2			N	-0-					-0-
05	73088	X	73088	-0-	-0-	-0-	73088	2			N	-0-					-0-
06	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	313	-0-	-1299	-0-	313	2			N	-0-					-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	20720 #	18501	-0-	-2219	-0-	1308	1	17193	2	Y	-0-			-0-
03	23374 #	20285	-0-	-3089	-0-	1550	1	18735	2	Y	-0-			-0-
04	19770 #	19320	-0-	-450	-0-	1439	1	17881	2	Y	-0-			-0-
05	20491 #	19495	-0-	-996	-0-	1508	1	17987	2	Y	-0-			-0-
06	19830 #	18354	-0-	-1476	-0-	1549	1	16805	2	Y	-0-			-0-
07	20491 #	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED PRORATED 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

02	0	3012	-0-	3012 B	95589	2907	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 95589																
03	0	1995	-0-	1995 B	97584	1937	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
04	0	1982	-0-	1982 B	99566	1927	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	0	1020	-0-	1020 B	100586	996	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	0	1479	-0-	1479 B	102065	1432	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	102065					Y	NO RPT					-0-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

02	0	18516	-0-	18516 B	440010	18078	2	438	9	Y	398	507	1			431
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 440010																
03	0	15984	-0-	15984 B	455994	15628	2	356	9	Y	324	221	1			534
04	0	11064	-0-	11064 B	467058	10826	2	238	9	Y	216	240	1			510
05	0	10498	-0-	10498 B	477556	10298	2	200	9	Y	182	169	1			523
06	0	8785	-0-	8785 B	486341	8585	2	200	9	Y	182	97	1			608
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	486341					Y	NO RPT					608

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

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

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

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

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	957	-0-	957	957	927	2	30	9	Y	27	54	1			61
03	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2188	1197	2	34	9	Y	31					92
04	DLQ G-10	1382	-0-	1382	3570	1346	2	36	9	Y	33					125
05	DLQ G-10	4040	-0-	4040	7610	4015	2	25	9	Y	23					148
06	2900 N	1269	-0-	-1631	5979	1265	2	4	9	Y	4	73	1			79
*07	3100 N	1959	-0-	-1141	4838	1941	2	18	9	Y	16					95

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	74	1	431	3	N	-0-					-0-
05	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	88	1	387	3	N	-0-					-0-
*07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	111	1	551	3	N	-0-					-0-

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

02	6020	-0-	-0-	-6020	-0-	N	-0-			-0-
03	6665	-0-	-0-	-6665	-0-	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898	N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

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

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

02	812 N	444	-0-	-368	-0-	444	2	N	-0-			-0-
03	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2	N	-0-			-0-
04	690 N	968	-0-	278	-0-	968	2	N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2	N	-0-			-0-
07	992 N	169	-0-	-823	-0-	169	2	N	-0-			-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	1			N	-0-					160
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					160
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					160
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					160
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					160
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 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
02	13440 X	9261	-0-	-4179	-0-	22	1	9090	2	N	135					187
						149	9									
03	12710 X	10455	-0-	-2255	-0-	10319	2	136	9	N	124	183	1			128
04	11430 X	8963	-0-	-2467	-0-	7	1	8857	2	N	90					218
						99	9									
05	11253 X	9107	-0-	-2146	-0-	269	1	8725	2	N	103					321
						113	9									
06	10260 X	7991	-0-	-2269	-0-	5	1	7916	2	N	64	179	1			206
						70	9									
07	10447 X	7323	-0-	-3124	-0-	197	1	7027	2	N	90	189	1			107
						99	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
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	750 N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			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-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
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

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

02	2856	#	1982	-0-	-874	-0-	59	1	1914	2	N	8					153
							9	9									
03	3193	#	2570	-0-	-623	-0-	75	1	2431	2	N	58					211
							64	9									
04	3090	#	2329	-0-	-761	-0-	69	1	2218	2	N	38					249
							42	9									
05	2294	#	1292	-0-	-1002	-0-	38	1	1250	2	N	4					253
							4	9									
06	2490	#	1128	-0-	-1362	-0-	33	1	1094	2	N	1					254
							1	9									
07	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					254

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5880 X	5534	-0-	-346	-0-	50	1	5484	2	N	-0-					146
03	6510 X	3004	-0-	-3506	-0-	50	1	2954	2	N	-0-					146
04	6300 X	4420	-0-	-1880	-0-	100	1	4297	2	N	21					167
						23	9									
05	6510 X	2933	-0-	-3577	-0-	100	1	2803	2	N	27					194
						30	9									
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					194
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					194

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

02	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	75	1	14431	2	N	370	370	1			165
						407	9									
03	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	75	1	10493	2	N	538	535	1			168
						592	9									
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	100	1	8136	2	N	231	185	1			214
						254	9									
05	2480 X	2373	-0-	-107	-0-	50	1	2085	2	N	216	182	1			248
						238	9									
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	100	1	4868	2	N	131	180	1			199
						144	9									
*07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	100	1	4353	2	N	102	171	1			130
						112	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

02	19152 X	17109	-0-	-2043	-0-	16913	2	196	9	N	178	178	1			202
03	24852 X	24852	-0-	-0-	-0-	24261	2	591	9	N	537	534	1			205
04	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	22003	2	583	9	N	530	528	1			207
05	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	23173	2	477	9	N	434	532	1			109
06	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28373	2	425	9	N	386	330	1			165
*07	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	25764	2	405	9	N	368	288	1			245

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

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

02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	420 N	683	-0-	263	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870 N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

02	9324 X	8366	-0-	-958	-0-	384	1	7982	2	N	-0-					-0-
03	9641 X	8176	-0-	-1465	-0-	500	1	7676	2	N	-0-					-0-
04	9240 X	8412	-0-	-828	-0-	560	1	7852	2	N	-0-					-0-
05	9548 X	8823	-0-	-725	-0-	560	1	8263	2	N	-0-					-0-
06	8970 X	8292	-0-	-678	-0-	580	1	7712	2	N	-0-					-0-
*07	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	620	1	8939	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	49	1	121	2	Y	-0-					-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	Y	-0-					-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
*05	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	2	Y	-0-			-0-
*01	155	N	127	-0-	-28	-0-	36	1	91	2	Y	-0-			-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	2	Y	-0-			-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	Y	-0-			-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	Y	-0-			-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-			-0-
*06	210	N	168	-0-	-42	-0-	26	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	1			Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

*12	10757	X	10048	-0-	-709	-0-	2856	1	7192	2	Y	-0-			7
*01	11284	X	9280	-0-	-2004	-0-	2655	1	6625	2	Y	-0-			7
*02	10192	X	9531	-0-	-661	-0-	2622	1	6909	2	Y	-0-			7
*03	11284	X	10523	-0-	-761	-0-	2786	1	7737	2	Y	-0-			7
*04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	1197	1	9064	2	Y	-0-			7
*05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	1354	1	9699	2	Y	-0-			7
*06	10200	X	10198	-0-	-2	-0-	1562	1	8636	2	Y	-0-			7
07	10602	X	1728	-0-	-8874	-0-	1728	1			Y	-0-			7

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

*12	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	786	1	1979	2	Y	-0-			-0-
*01	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	873	1	2179	2	Y	-0-			-0-
*02	3220	X	2393	-0-	-827	-0-	658	1	1735	2	Y	-0-			-0-
*03	3565	X	2226	-0-	-1339	-0-	589	1	1637	2	Y	-0-			-0-
*04	3450	X	1618	-0-	-1832	-0-	189	1	1429	2	Y	-0-			-0-
*05	3038	X	1753	-0-	-1285	-0-	215	1	1538	2	Y	-0-			-0-
*06	2940	X	1433	-0-	-1507	-0-	219	1	1214	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	193	-0-	-2442	-0-	193	1			Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

*12	124	N	68	-0-	-56	-0-	19	1	49	2	Y	-0-			-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	57	1	142	2	Y	-0-			-0-
*02	224	N	33	-0-	-191	-0-	9	1	24	2	Y	-0-			-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-			-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	-0-			-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	2	Y	-0-			-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	614	1	1546	2	Y	90					201
							99	9									
*01	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	544	1	1357	2	Y	74	179	1			96
							81	9									
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	563	1	1482	2	Y	70					166
							77	9									
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	607	1	1687	2	Y	72					238
							79	9									
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	278	1	2102	2	Y	80	180	1			138
							88	9									
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	320	1	2293	2	Y	-0-					138
*06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	387	1	2140	2	Y	160	178	1			120
							176	9									
07	2542	X	517	-0-	-2025	-0-	427	1	90	9	Y	82	176	1			26

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*12	217	N	77	-0-	-140	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					11
*01	651	N	120	-0-	-531	-0-	34	1	86	2	Y	-0-					11
*02	336	N	23	-0-	-313	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					11
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-					11
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-					11
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	61	1	438	2	Y	-0-					11
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	367	2	Y	-0-					11
07	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	1			Y	-0-					11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					44
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	215	1	598	2	N	-0-					44
04	0	N	20544	-0-	20544	-0-	2397	1	18147	2	N	-0-					44
05	3100	N	18379	-0-	15279	15279	2252	1	16127	2	N	-0-					44
*06	3000	N	12186	-0-	9186	24465	1866	1	10320	2	N	-0-					44
*07	26298	X	1833	-0-	-24465	-0-	1833	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	600	N	1241	-0-	641	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	344	1	3174	2	Y	30	57	1			27
							33	9									
03	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	371	1	2825	2	Y	15					42
							17	9									
04	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	310	1	2672	2	Y	16	48	1			10
							18	9									
05	3937	X	2903	-0-	-1034	-0-	360	1	2530	2	Y	12					22
							13	9									
06	3360	X	3054	-0-	-306	-0-	413	1	2630	2	Y	10					32
							11	9									
07	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	468	1	2820	2	Y	13	13	1			32
							14	9									

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1183	-0-	-1085	-0-	114	1	1047	2	Y	20	28	1			17
							22	9									
03	2511	X	1887	-0-	-624	-0-	217	1	1650	2	Y	18					35
							20	9									
04	1860	X	1741	-0-	-119	-0-	179	1	1538	2	Y	22	44	1			13
							24	9									
05	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	158	1	1107	2	Y	15					28
							17	9									
06	1830	X	740	-0-	-1090	-0-	100	1	634	2	Y	5					33
							6	9									
07	1891	X	1130	-0-	-761	-0-	160	1	961	2	Y	8	13	1			28
							9	9									

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	19					128
							21	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	18					146
							20	9									
04	30	N	136	-0-	106	-0-	11	1	96	2	N	26	141	1			31
							29	9									
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	117	2	N	33					64
							36	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	12					76
							13	9									
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	28	104	1			-0-
							31	9									

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					3
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					3
04	0	N	436	-0-	436	-0-	45	1	390	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	403	2	N	1					2
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	54	1	346	2	N	-0-					2
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	382	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

02	20076	X	12275	-0-	-7801	-0-	1194	1	11012	2	Y	63	95	1			52
							69	9									
03	22227	X	9505	-0-	-12722	-0-	1098	1	8357	2	Y	45					97
							50	9									
04	21510	X	10689	-0-	-10821	-0-	1106	1	9526	2	Y	52	118	1			31
							57	9									
05	15345	X	9678	-0-	-5667	-0-	1200	1	8430	2	Y	44					75
							48	9									
06	10560	X	8101	-0-	-2459	-0-	1095	1	6969	2	Y	34					109
							37	9									
07	10912	X	6613	-0-	-4299	-0-	937	1	5643	2	Y	30	41	1			98
							33	9									

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

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

02	2492	N	1974	-0-	-518	-0-	129	1	1845	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	2	N	-0-			-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	148	1	2386	2	N	-0-			-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	162	1	2571	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	1226	-0-	-1384	-0-	88	1	1138	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	857	-0-	-1747	-0-	71	1	786	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	448	N	286	-0-	-162	-0-	33	1	253	2	N	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	2	N	-0-			-0-
04	360	N	941	-0-	581	-0-	125	1	816	2	N	-0-			-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	112	1	723	2	N	-0-			-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	118	1	643	2	N	-0-			-0-
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	136	1	696	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	9716	X	11	-0-	-9705	-0-	3	1	8	3	Y	-0-				23
03	9920	X	17	-0-	-9903	-0-	6	1	11	2	Y	-0-				23
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-				23
05	9641	X	27	-0-	-9614	-0-	3	1	24	2	Y	-0-				23
06	4110	X	352	-0-	-3758	-0-	119	1	233	2	Y	-0-				23
*07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	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

02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-				23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				23
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-				23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				23
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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

02	3416	X	451	-0-	-2965	-0-	49	1	380	2	N	20				135
							22	9								
03	3782	X	1500	-0-	-2282	-0-	150	1	1209	2	N	128				263
							141	9								
04	3660	X	4284	-0-	624	-0-	555	1	3634	2	N	86	186	1		163
							95	9								
05	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	429	1	2761	2	N	5				168
							6	9								
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	573	1	3137	2	N	122				290
							134	9								
07	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	577	1	2946	2	N	33	183	1		140
							36	9								

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	696	1	5367	2	N	32					127
							35	9									
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	731	1	5885	2	N	-0-					127
04	270	X	6463	-0-	6193	-0-	853	1	5587	2	N	21					148
							23	9									
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	900	1	5798	2	N	22					170
							24	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	989	1	5415	2	N	-0-					170
*07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1034	1	5280	2	N	-0-					170

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

02	6552	X	6292	-0-	-260	-0-	686	1	5292	2	N	285	183	1			332
							314	9									
03	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	644	1	5182	2	N	260	178	1			414
							286	9									
04	5850	X	5845	-0-	-5	-0-	741	1	4852	2	N	229	374	1			269
							252	9									
05	6975	X	6027	-0-	-948	-0-	778	1	5010	2	N	217	372	1			114
							239	9									
06	6750	X	5102	-0-	-1648	-0-	760	1	4160	2	N	165					279
							182	9									
07	6975	X	6670	-0-	-305	-0-	1043	1	5328	2	N	272	349	1			202
							299	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4872	X	4716	-0-	-156	-0-	542	1	4174	2	N	-0-					61
03	5394	X	3881	-0-	-1513	-0-	429	1	3452	2	N	-0-					61
04	5220	X	3413	-0-	-1807	-0-	452	1	2961	2	N	-0-					61
05	5208	X	4225	-0-	-983	-0-	568	1	3657	2	N	-0-					61
06	5040	X	3740	-0-	-1300	-0-	578	1	3162	2	N	-0-					61
07	5208	X	3976	-0-	-1232	-0-	651	1	3325	2	N	-0-					61

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	264	1	2033	2	N	41					150
							45	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	261	1	2097	2	N	112	189	1			73
							123	9									
04	2010	N	2417	-0-	407	-0-	304	1	1989	2	N	113					186
							124	9									
05	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	316	1	2032	2	N	108	187	1			107
							119	9									
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	354	1	1940	2	N	97					204
							107	9									
07	2511	N	2410	-0-	-101	-0-	377	1	1927	2	N	96	173	1			127
							106	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

02	588	N	403	-0-	-185	-0-	46	1	354	2	N	3					135
							3	9									
03	589	N	291	-0-	-298	-0-	30	1	239	2	N	20					155
							22	9									
04	450	N	541	-0-	91	-0-	69	1	455	2	N	15					170
							17	9									
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	43	1	278	2	N	20					190
							22	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	420	2	N	25					215
							28	9									
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	58	1	297	2	N	30					245
							33	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6344	2	80	9	N	73					275
03	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	25387	2	573	9	N	521	695	1			101
04	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20616	2	250	9	N	227	181	1			147
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17601	2	216	9	N	196	180	1			163
06	25110	X	14948	-0-	-10162	-0-	14702	2	246	9	N	224	356	1			31
07	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT					31

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

02	840	N	417	-0-	-423	-0-	102	1	307	3	Y	7					97
							8	9									
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	243	1	454	2	Y	5					102
							6	9									
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	45	1	484	2	Y	6					108
							7	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1065	2	Y	35					143
							39	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	452	1	889	2	Y	12					155
							13	9									
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	252	1	723	2	Y	8					163
							9	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	379	1	2924	2	N	190	180	1			187
							209	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	388	1	3121	2	N	197	179	1			205
							217	9									
04	2610	X	3514	-0-	904	-0-	439	1	2874	2	N	183	188	1			200
							201	9									
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	461	1	2970	2	N	177	187	1			190
							195	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	492	1	2694	2	N	152	174	1			168
							167	9									
*07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	518	1	2646	2	N	193	183	1			178
							212	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3220	X	1936	-0-	-1284	-0-	222	1	1714	2	N	-0-					40
03	3565	X	1923	-0-	-1642	-0-	213	1	1710	2	N	-0-					40
04	3390	X	1714	-0-	-1676	-0-	227	1	1487	2	N	-0-					40
05	3503	X	1715	-0-	-1788	-0-	231	1	1484	2	N	-0-					40
06	2310	X	1625	-0-	-685	-0-	251	1	1374	2	N	-0-	40	1			-0-
07	2139	X	1570	-0-	-569	-0-	257	1	1313	2	N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14252	X	14235	-0-	-17	-0-	1635	1	12600	2	N	-0-			78
03	15872	X	15301	-0-	-571	-0-	1689	1	13591	2	N	19			97
							21	9							
04	15360	X	14740	-0-	-620	-0-	1953	1	12787	2	N	-0-			97
05	15872	X	15158	-0-	-714	-0-	2038	1	13120	2	N	-0-			97
06	15240	X	14625	-0-	-615	-0-	2259	1	12366	2	N	-0-			97
07	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	2452	1	12526	2	N	3			100
							3	9							

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4676	X	4345	-0-	-331	-0-	499	1	3846	2	N	-0-			27
03	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	521	1	4195	2	N	-0-			27
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	595	1	3899	2	N	-0-			27
05	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	624	1	4018	2	N	-0-			27
06	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	688	1	3764	2	N	-0-			27
07	4805	X	4795	-0-	-10	-0-	785	1	4010	2	N	-0-			27

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	2411	1	18586	2	N	22					207
							24	9									
03	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	2198	1	17679	2	N	88	170	1			125
							97	9									
04	2280	X	16076	-0-	13796	-0-	2130	1	13946	2	N	-0-					125
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	1750	1	11269	2	N	75					200
							83	9									
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	1537	1	8416	2	N	20					220
							22	9									
*07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1059	1	5411	2	N	4	181	1			43
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	602	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	584	1	2126	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	363	1	2101	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	527	1	1772	2	Y	-0-					6
06	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	493	1	1679	2	Y	-0-					6
07	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	512	1	1855	2	Y	-0-					6

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	278	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	313	1	1139	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1438	-0-	208	-0-	207	1	1202	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	341	1	1148	2	Y	-0-					6
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	312	1	1062	2	Y	-0-					6
07	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	226	1	819	2	Y	-0-					6

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	240	-0-	120	-0-	31	1	180	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	Y	-0-					6
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	2	Y	-0-					6
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	Y	-0-					6

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	71	-0-	11	-0-	6	1	36	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					6
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					6
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					6

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

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	49	-0-	-455	-0-	6	1	43	2	N	-0-					72
03	589	N	47	-0-	-542	-0-	5	1	42	2	N	-0-					72
04	4	N	14	-0-	10	-0-	2	1	12	2	N	-0-					72
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					72
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					72
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					72

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	2592	-0-	-208	-0-	72	1	2500	2	Y	18	127	1			78
							20	9									
03	3038	X	2453	-0-	-585	-0-	3	1	2444	2	Y	5					83
							6	9									
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	7	1	2400	2	Y	-0-					83
05	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	167	1	2319	2	Y	12	86	1			9
							13	9									
06	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	69	1	2192	2	Y	35					44
							39	9									
07	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2			Y	-0-					44

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	176	1	6114	2	Y	19	32	1			33
							21	9									
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	10	1	7159	2	Y	24					57
							26	9									
04	6150	X	6881	-0-	731	-0-	19	1	6862	2	Y	-0-					57
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	475	1	6596	2	Y	-0-	57	1			-0-
06	6960	X	6623	-0-	-337	-0-	203	1	6420	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6437	-0-	-755	-0-	1	1	6436	2	Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	2	23	1			13
							2	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
04	150	N	255	-0-	105	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					13
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	19	1	258	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6244	X	331	-0-	-5913	-0-	73	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	390	-0-	-6523	-0-	84	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	9000	-0-	2310	-0-	1321	1	7650	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1719	1	5783	2	Y	-0-					6
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	1468	1	4995	2	Y	-0-					6
*07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	1507	1	5458	2	Y	-0-					6

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2814	-0-	-630	-0-	623	1	2191	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3028	-0-	-785	-0-	652	1	2376	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3011	-0-	-259	-0-	439	1	2543	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	806	1	2710	2	Y	-0-					6
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	727	1	2475	2	Y	-0-					6
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	692	1	2506	2	Y	-0-					6

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6213	-0-	-815	-0-	1375	1	4838	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7164	-0-	-276	-0-	1543	1	5621	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	1009	1	5844	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1680	1	5652	2	Y	-0-					6
06	6930	X	6539	-0-	-391	-0-	1485	1	5054	2	Y	-0-					6
*07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1615	1	5850	2	Y	-0-					6

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	55	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	282	-0-	132	-0-	37	1	216	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	2	Y	-0-					6
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	Y	-0-					6
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	2	Y	-0-					6

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

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

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	72	1	1030	2	N	10					142
							11	9									
03	1271	N	1065	-0-	-206 B	-0-	57	1	999	2	N	8					150
							9	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	59	1	948	2	N	9					159
							10	9									
05	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	64	1	1030	2	N	8					167
							9	9									
06	1020	N	879	-0-	-141 B	-0-	63	1	805	2	N	10					177
							11	9									
07	1054	N	813	-0-	-241 B	-0-	66	1	737	2	N	9	173	1			13
							10	9									

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
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
02	896	N	770	-0-	-126 B	-0-	51	1	719	2	N	-0-					-0-
03	899	N	809	-0-	-90 B	-0-	44	1	765	2	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	50	1	799	2	N	-0-					-0-
05	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	46	1	719	2	N	-0-					-0-
06	780	N	611	-0-	-169 B	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-
07	868	N	564	-0-	-304 B	-0-	46	1	518	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

02	1064	N	954	-0-	-110 B	-0-	62	1	888	2	N	4					115
							4	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	59	1	1040	2	N	9					124
							10	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	64	1	1028	2	N	9					133
							10	9									
05	1054	N	999	-0-	-55 B	-0-	59	1	929	2	N	10					143
							11	9									
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	57	1	742	2	N	11					154
							12	9									
07	1147	N	782	-0-	-365 B	-0-	63	1	704	2	N	14					168
							15	9									

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

02	7672	X	2101	-0-	-5571 B	-0-	2058	2	43	9	N	39	191	1			58
03	8494	X	5529	-0-	-2965 B	-0-	5373	2	156	9	N	142					200
04	7620	X	5505	-0-	-2115 B	-0-	5373	2	132	9	N	120	190	1			130
05	8327	X	8327	-0-	-0- B	-0-	8142	2	185	9	N	168	189	1			109
06	10746	X	10746	-0-	-0- B	-0-	10531	2	215	9	N	195	187	1			117
*07	10903	X	10903	-0-	-0- B	-0-	10687	2	216	9	N	196	169	1			144

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

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
02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4063	2	75	9	N	68					297
03	3875 X	3344	-0-	-531	-0-	3276	2	68	9	N	62	180	1			179
04	3750 X	3723	-0-	-27	-0-	3643	2	80	9	N	73					252
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3945	2	68	9	N	62	179	1			135
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4220	2	63	9	N	57					192
07	3875 X	2787	-0-	-1088	-0-	2729	2	58	9	N	53					245

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	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

02	2688 #	124	-0-	-2564 B	-8510	8	1	116	2	N	-0-					-0-
03	2976 #	784	-0-	-2192 B	-10702	43	1	741	2	N	-0-					-0-
04	1950 #	356	-0-	-1594 B	-12296	21	1	335	2	N	-0-					-0-
05	1612 #	140	-0-	-1472 B	-13768	9	1	131	2	N	-0-					-0-
06	1560 #	942	-0-	-618 B	-14386	67	1	875	2	N	-0-					-0-
07	775 #	331	-0-	-444 B	-14830	27	1	304	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

02	9044 X	6767	-0-	-2277	-0-	388	1	6379	3	N	-0-					-0-
03	10013 X	7193	-0-	-2820	-0-	325	1	6868	3	N	-0-					-0-
04	9690 X	5079	-0-	-4611	-0-	341	1	4738	3	N	-0-					-0-
05	9052 X	7783	-0-	-1269	-0-	1063	1	6527	3	N	175	175	1			-0-
						193	9									
*06	7770 X	2724	-0-	-5046	-0-	429	1	35	2	N	-0-					-0-
						2260	3									
*07	7502 X	5673	-0-	-1829	-0-	948	1	79	2	N	-0-					-0-
						4646	3									

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	287	1	4712	3	N	18					102
							20	9									
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	242	1	5123	3	N	5					107
							6	9									
04	1920	X	403	-0-	-1517	-0-	27	1	376	3	N	-0-					107
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1216	1	7462	3	N	34					141
							37	9									
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	425	1	35	2	N	11					152
							2239	3	12	9							
*07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	825	1	69	2	N	21					173
							4047	3	23	9							

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	784	1	16803	3	N	-0-	5	0			-0-
							42	4									
03	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	616	1	12819	3	N	13	11	0			2
							53	4	14	9							
*04	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	752	1	14393	3	N	7	8	0			1
							21	4	8	9							
*05	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	610	1	11686	3	N	25	22	0			4
							17	4	28	9							
*06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	602	1	181	2	N	-0-	4	0			-0-
							11733	3	18	4							
*07	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	660	1	220	2	N	1	1	0			-0-
							12940	3	19	4							

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

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

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	15400	X	3880	-0-	-11520	-0-	222	1	3649	3	N	8	190	1			163
							9	9									
03	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	1385	1	29285	3	N	130	192	1			101
							143	9									
04	16500	X	2941	-0-	-13559	-0-	193	1	2689	3	N	54					155
							59	9									
05	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	3872	1	23760	3	N	104	187	1			72
							114	9									
*06	16500	X	8084	-0-	-8416	-0-	1265	1	103	2	N	51					123
							6660	3	56	9							
*07	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	2912	1	243	2	N	76					199
							14277	3	84	9							

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					64
03	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	687	1	11966	3	N	15					79
							31	4	17	9							
*04	210	X	178	-0-	-32	-0-	10	1	165	3	N	3					82
							3	9									
*05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	565	1	8796	3	N	16					98
							14	4	18	9							
*06	8220	X	5501	-0-	-2719	-0-	320	1	79	2	N	4					102
							5090	3	8	4							
*07	8494	X	47	-0-	-8447	-0-	3	1	1	2	N	-0-					102
							43	3									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*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

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

02	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	1265	1	27109	3	N	16	18	0			2
							68	4	18	9							
03	27869	X	13646	-0-	-14223	-0-	621	1	12930	3	N	38	34	0			6
							53	4	42	9							
*04	26970	X	20310	-0-	-6660	-0-	1000	1	19155	3	N	115	105	0			16
							28	4	127	9							
*05	27869	X	21610	-0-	-6259	-0-	1064	1	20400	3	N	105	103	0			18
							30	4	116	9							
*06	26970	X	14185	-0-	-12785	-0-	678	1	204	2	N	64	71	0			11
							13213	3	20	4							
*07	27869	X	21379	-0-	-6490	-0-	1016	1	339	2	N	84	87	0			8
							19902	3	30	4							

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6104 X	1672	-0-	-4432	-0-	74	1	1594	3	N	-0-					-0-
						4	4									
03	6758 X	4495	-0-	-2263	-0-	205	1	4272	3	N	-0-					-0-
						18	4									
*04	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	553	1	10589	3	N	2	2	0			-0-
						16	4	2	9							
*05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	511	1	9799	3	N	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							
*06	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	653	1	196	2	N	158	130	0			28
						12725	3	19	4							
*07	11532 X	8255	-0-	-3277	-0-	392	1	131	2	N	29	54	0			3
						7688	3	12	4							

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*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	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

02	18816 X	12137	-0-	-6679	-0-	631	1	11296	3	N	162	142	0			20
						32	4	178	9							
03	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	1487	1	25905	3	N	325	297	0			48
						68	4	358	9							
*04	28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	1673	1	27111	3	N	19	64	0			3
						75	4	21	9							
*05	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	1424	1	22184	3	N	-0-	3	0			-0-
						36	4									
*06	26760 X	20108	-0-	-6652	-0-	1169	1	287	2	N	-0-					-0-
						18622	3	30	4							
*07	27652 X	21079	-0-	-6573	-0-	1241	1	331	2	N	-0-					-0-
						19475	3	32	4							

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

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

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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
02	1176	N	896	-0-	-280	-0-	175	1	658	3	N	57					207
							63	9									
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	169	1	964	3	N	78					285
							86	9									
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	165	1	762	3	N	107					392
							118	9									
05	992	N	857	-0-	-135	-0-	170	1	652	3	N	32	178	1			246
							35	9									
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	212	1	920	3	N	32					278
							35	9									
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	185	1	1250	3	N	31	178	1			131
							34	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

02	1904	N	1155	-0-	-749	-0-	243	1	912	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	277	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	289	1	1329	3	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	277	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1227	-0-	-573	-0-	230	1	997	3	N	-0-					-0-
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	252	1	1702	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	271	-0-	-93	-0-	57	1	214	3	N	-0-					-0-
03	403	N	305	-0-	-98	-0-	46	1	259	3	N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	55	1	253	3	N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	57	1	220	3	N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	45	1	197	3	N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2044	X	1508	-0-	-536	-0-	189	1	1264	3	N	50					437
							55	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	149	1			288
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					288
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					288
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					288
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	35					323

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

02	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1479	3	97	9	N	88					231
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1643	3	117	9	N	106	180	1			157
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1579	3	101	9	N	92	175	1			74
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1666	3	86	9	N	78					152
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1631	3	116	9	N	105	180	1			77
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1670	3	81	9	N	74					151

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) //CONT.// 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
07	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
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-			-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	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-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
07	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
02	1260 N	963	-0-	-297	-0-	963	3			N	-0-			30
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			30
04	510 N	2023	-0-	1513	-0-	2023	3			N	-0-			30
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2864	2	44	9	N	40			70
*06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			70
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			70

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	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

02	2660 #	2451	-0-	-209	-0-	2367	2	84	9	N	76					148
03	3007 #	2759	-0-	-248	-0-	2673	2	86	9	N	78	177	1			49
04	2910 #	2618	-0-	-292	-0-	2529	2	89	9	N	81					130
05	3007 #	2712	-0-	-295	-0-	2631	2	81	9	N	74	172	1			32
06	2850 #	2704	-0-	-146	-0-	2621	2	83	9	N	75					107
*07	2759 #	2736	-0-	-23	-0-	2656	2	80	9	N	73					180

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	34468 X	25820	-0-	-8648	-0-	246 579	1 9	24995	2	N	526	382	1			463
03	38161 X	24510	-0-	-13651	-0-	214 520	1 9	23776	2	N	473	732	1			204
04	33810 X	30047	-0-	-3763	-0-	273 622	1 9	29152	2	N	565	557	1			212
05	31775 X	29228	-0-	-2547	-0-	260 563	1 9	28405	2	N	512	365	1			359
*06	32254 X	32254	-0-	-0-	-0-	264 642	1 9	31348	2	N	584	369	1			574
*07	43361 X	43361	-0-	-0-	-0-	310 763	1 9	42288	2	N	694	912	1			356

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) //CONT.// 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	X	551	-0-	-0-	-0-	484	2	67	9	N	61	180	1			84
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	952	2	40	9	N	36					120
04	840	X	663	-0-	-177	-0-	602	2	61	9	N	55					175
*05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	717	2	39	9	N	35	163	1			47
*06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30	9	N	27					74
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

02	1764	X	1413	-0-	-351	B	-0-	1413	3			N	-0-				23
03	1953	X	1833	-0-	-120	B	-0-	1581	3	252	9	N	229	186	1		66
04	1928	X	1928	-0-	-0-	B	-0-	1772	3	156	9	N	142	184	1		24
05	1931	X	1931	-0-	-0-	B	-0-	1745	3	186	9	N	169	170	1		23
06	1830	X	1821	-0-	-9	B	-0-	1601	3	220	9	N	200	186	1		37
07	1984	X	1277	-0-	-707	B	-0-	1277	3			N	-0-				37

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

02	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	1782	3	310	9	N	282	445	1		58
03	4162	X	4162	-0-	-0-	B	-0-	3542	3	620	9	N	564	378	1		244
04	2730	N	1828	-0-	-902	B	-0-	1332	3	496	9	N	451	553	1		142
05	2325	N	716	-0-	-1609	B	-0-	364	3	352	9	N	320	378	1		84
06	2730	X	2037	-0-	-693	B	-0-	1512	3	525	9	N	477	344	1		217
07	2821	X	1952	-0-	-869	B	-0-	1689	3	263	9	N	239	365	1		91

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-				-0-
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-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

02	8541	X	8541	-0-	-0-	B	-0-	7477	3	1064	9	N	967	931	1		124
03	12320	X	12320	-0-	-0-	B	-0-	10650	3	1670	9	N	1518	1481	1		161
04	9315	X	9315	-0-	-0-	B	-0-	8197	3	1118	9	N	1016	1101	1		76
05	9764	X	9764	-0-	-0-	B	-0-	8738	3	1026	9	N	933	749	1		260
06	9028	X	9028	-0-	-0-	B	-0-	8199	3	829	9	N	754	744	1		270
07	5766	X	3619	-0-	-2147	B	-0-	3067	3	552	9	N	502	525	1		247

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

02	3780	X	3085	-0-	-695	B	-0-	69	1	2804	3	N	193	187	1		198
								212	9								
03	4557	X	3195	-0-	-1362	B	-0-	78	1	2880	3	N	215	183	1		230
								237	9								
04	4410	X	3099	-0-	-1311	B	-0-	61	1	2832	3	N	187	183	1		234
								206	9								
05	4557	X	3126	-0-	-1431	B	-0-	60	1	2847	3	N	199	189	1		244
								219	9								
06	4200	X	2845	-0-	-1355	B	-0-	48	1	2797	3	N	-0-				244
07	3410	X	3266	-0-	-144	B	-0-	33	1	2599	3	N	576	556	1		264
								634	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 210 RRCID -> 284243 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 12802 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
02	SHUT IN	715	-0-	715 B	715	3	1	426	3	Y	260	260	0			-0-
						286	9									
03	SHUT IN	106698	-0-	106698 B	107413	209	1	68161	3	Y	34844	34844	0			-0-
						38328	9									
04	SHUT IN	120453	-0-	120453 B	227866	200	1	78536	3	Y	35409	35409	0			-0-
						2767	5	38950	9							
05	SHUT IN	142569	-0-	142569 B	370435	153	1	97487	3	Y	38213	38213	0			-0-
						2895	5	42034	9							
*06	SHUT IN	121193	-0-	121193 B	491628	111	1	87303	3	Y	30708	30708	0			-0-
						33779	9									
07	SHUT IN	140047	-0-	140047 B	631675	135	1	103132	3	Y	33436	33436	0			-0-
						36780	9									

HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

02	SHUT IN	356	-0-	356 B	356	2	1	233	3	Y	110	110	0			-0-
						121	9									
03	SHUT IN	92047	-0-	92047 B	92403	190	1	61821	3	Y	27305	27305	0			-0-
						30036	9									
04	SHUT IN	128606	-0-	128606 B	221009	223	1	87644	3	Y	34228	34228	0			-0-
						3088	5	37651	9							
05	366009 X	145000	-0-	-221009 B	-0-	161	1	102785	3	Y	35455	35455	0			-0-
						3053	5	39001	9							
*06	130826 X	130826	-0-	-0- B	-0-	125	1	97841	3	Y	29873	29873	0			-0-
						32860	9									
*07	134535 X	134535	-0-	-0- B	-0-	134	1	102286	3	Y	29195	29195	0			-0-
						32115	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

02	69412 X	33149	-0-	-36263 B	-0-	2226	1	23770	3	Y	6383	6336	0	10	8	117
						132	4	7021	9							
03	76849 X	26875	-0-	-49974 B	-0-	1990	1	18345	3	Y	5776	5791	0	3	8	99
						186	4	6354	9							
04	74370 X	20427	-0-	-53943 B	-0-	1616	1	13402	3	Y	4887	4901	0	5	8	80
						33	4	5376	9							
05	76849 X	17357	-0-	-59492 B	-0-	1442	1	10466	3	Y	4920	4933	0			67
						37	4	5412	9							
*06	43530 X	15831	-0-	-27699 B	-0-	1327	1	9263	3	Y	4764	4759	0			72
						1	4	5240	9							
07	36704 X	19376	-0-	-17328 B	-0-	1996	1	12607	3	Y	4339	4325	0			86
						4773	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - TR#185811, WRO; FILED TO REPORT WELL AS SHUT-IN PRODUCER;

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	13279	X	13279	-0-	-0- B	-0-	1144	1	11512	3	Y	435	441	0			9
							144	4	479	9							
03	14581	X	14581	-0-	-0- B	-0-	1285	1	12735	3	Y	491	491	0			9
							21	4	540	9							
04	14917	X	14917	-0-	-0- B	-0-	1298	1	12915	3	Y	492	489	0			12
							163	4	541	9							
05	14694	X	14422	-0-	-272 B	-0-	1334	1	12502	3	Y	463	465	0			10
							77	4	509	9							
06	14250	X	12701	-0-	-1549 B	-0-	1363	1	10751	3	Y	426	424	0			12
							118	4	469	9							
07	15407	X	9600	-0-	-5807 B	-0-	1117	1	8045	3	Y	302	303	0			11
							106	4	332	9							

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

02	3304	X	2855	-0-	-449 B	-0-	842	1	1197	3	Y	684	683	0			6
							64	4	752	9							
03	2852	X	1681	-0-	-1171 B	-0-	931	1	71	4	Y	617	616	0			7
							679	9									
04	2760	X	1879	-0-	-881 B	-0-	954	1	167	3	Y	642	640	0			9
							52	4	706	9							
05	3162	X	1877	-0-	-1285 B	-0-	988	1	112	3	Y	668	669	0			8
							42	4	735	9							
06	3060	X	2040	-0-	-1020 B	-0-	941	1	262	3	Y	671	671	0			8
							99	4	738	9							
*07	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	1051	1	1566	3	Y	488	492	0			4
							108	4	537	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

02	12152	X	518	-0-	-11634 B	-0-	225	1	234	3	Y	27	41	0			1
							29	4	30	9							
03	10540	X	3160	-0-	-7380 B	-0-	346	1	2621	3	Y	130	129	0			2
							50	4	143	9							
04	7200	X	114	-0-	-7086 B	-0-	98	1	13	4	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	7099	X	564	-0-	-6535 B	-0-	225	1	309	3	Y	15	15	0			-0-
							13	4	17	9							
06	5880	X	4578	-0-	-1302 B	-0-	515	1	3747	3	Y	246	239	0			7
							45	4	271	9							
*07	18976	X	18976	-0-	-0- B	-0-	1373	1	16679	3	Y	723	705	0			25
							129	4	795	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

02	16912	X	9447	-0-	-7465 B	-0-	567	1	7671	3	Y	1035	1052	0			25
							70	4	1139	9							
03	15221	X	10994	-0-	-4227 B	-0-	791	1	8713	3	Y	1259	1254	0			30
							105	4	1385	9							
04	14670	X	10329	-0-	-4341 B	-0-	775	1	8395	3	Y	995	997	0			28
							64	4	1095	9							
05	14725	X	12359	-0-	-2366 B	-0-	856	1	9968	3	Y	1336	1333	0			31
							65	4	1470	9							
06	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	1076	1	14994	3	Y	1776	1751	0			56
							67	4	1954	9							
*07	23065	X	23065	-0-	-0- B	-0-	1338	1	19201	3	Y	2211	2208	0			59
							94	4	2432	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
02	10724	X	6843	-0-	-3881 B	-0-	823	1	4937	3	Y	931	899	0			39
							59	4	1024	9							
03	9920	X	8967	-0-	-953 B	-0-	1025	1	6176	3	Y	1524	1530	0			33
							90	4	1676	9							
04	8700	X	7984	-0-	-716 B	-0-	998	1	5357	3	Y	1444	1432	0			45
							41	4	1588	9							
05	8654	X	8654	-0-	-0- B	-0-	1017	1	5950	3	Y	1498	1506	0			37
							39	4	1648	9							
06	8700	X	7849	-0-	-851 B	-0-	898	1	5190	3	Y	1546	1542	0			41
							60	4	1701	9							
07	8990	X	2846	-0-	-6144 B	-0-	278	1	2020	3	Y	474	508	0			7
							27	4	521	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17472	X	10484	-0-	-6988 B	-0-	689	1	8634	3	Y	978	988	0			24
							85	4	1076	9							
03	19344	X	11838	-0-	-7506 B	-0-	978	1	9244	3	Y	1326	1318	0			32
							157	4	1459	9							
04	13830	X	13284	-0-	-546 B	-0-	1112	1	10640	3	Y	1310	1305	0			37
							91	4	1441	9							
05	14660	X	14660	-0-	-0- B	-0-	1173	1	11741	3	Y	1506	1508	0			35
							89	4	1657	9							
06	13280	X	13280	-0-	-0- B	-0-	1067	1	10619	3	Y	1389	1380	0			44
							66	4	1528	9							
07	13733	X	12567	-0-	-1166 B	-0-	1082	1	9905	3	Y	1367	1374	0			37
							76	4	1504	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7202	-0-	-750 B	-0-	947	1	5416	3	Y	657	662	0			16
							116	4	723	9							
03	9641	X	7506	-0-	-2135 B	-0-	970	1	5666	3	Y	668	668	0			16
							135	4	735	9							
04	9330	X	6246	-0-	-3084 B	-0-	894	1	4696	3	Y	530	531	0			15
							73	4	583	9							
05	9641	X	3519	-0-	-6122 B	-0-	647	1	2336	3	Y	443	448	0			10
							49	4	487	9							
06	8280	X	5361	-0-	-2919 B	-0-	834	1	4010	3	Y	423	420	0			13
							52	4	465	9							
07	7967	X	5019	-0-	-2948 B	-0-	898	1	3608	3	Y	408	410	0			11
							64	4	449	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9660	X	6753	-0-	-2907 B	-46581	363	1	5660	3	N	623	622	0			15
							45	4	685	9							
03	12710	X	6329	-0-	-6381 B	-46581	489	1	4294	3	N	1244	1229	0			30
							178	4	1368	9							
04	12300	X	6336	-0-	-5964 B	-46581	615	1	5398	3	N	248	271	0			7
							50	4	273	9							
05	12710	X	17834	-0-	5124 B	-41457	1157	1	15620	3	N	881	867	0			21
							88	4	969	9							
06	7230	X	13570	-0-	6340 B	-35117	986	1	11988	3	N	486	492	0			15
							61	4	535	9							
07	7471	X	12554	-0-	5083 B	-30034	990	1	11131	3	N	330	336	0			9
							70	4	363	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
02	2436	X	2223	-0-	-213 B	-0-	508	1	1216	3	Y	381	381	0			6
							80	4	419	9							
03	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	538	1	1614	3	Y	618	613	0			11
							85	4	680	9							
04	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	498	1	1455	3	Y	454	458	0			7
							71	4	499	9							
05	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	580	1	1585	3	Y	431	431	0			7
							83	4	474	9							
06	2790	X	2570	-0-	-220 B	-0-	524	1	1466	3	Y	436	436	0			7
							100	4	480	9							
07	2883	X	2475	-0-	-408 B	-0-	539	1	1437	3	Y	366	366	0			7
							96	4	403	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

02	8652	X	2538	-0-	-6114 B	-0-	691	1	1666	3	Y	110	127	0			25
							60	4	121	9							
03	9579	X	2399	-0-	-7180 B	-0-	983	1	1214	3	Y	123	117	0			31
							67	4	135	9							
04	6750	X	1887	-0-	-4863 B	-0-	1001	1	674	3	Y	103	111	0			23
							99	4	113	9							
05	6509	X	6509	-0-	-0- B	-0-	1088	1	5000	3	Y	314	254	0			83
							76	4	345	9							
06	9193	X	9193	-0-	-0- B	-0-	1046	1	7609	3	Y	374	376	0			81
							127	4	411	9							
*07	8018	X	8018	-0-	-0- B	-0-	634	1	6658	3	Y	312	350	0			43
							383	4	343	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

02	27094	X	27094	-0-	-0- B	-0-	1153	1	20700	3	Y	4686	4709	0			43
							86	4	5155	9							
03	33852	X	23968	-0-	-9884 B	-0-	1049	1	18642	3	Y	3827	3828	0			42
							67	4	4210	9							
04	35790	X	20046	-0-	-15744 B	-0-	907	1	15714	3	Y	3068	3067	0			43
							50	4	3375	9							
05	36983	X	16928	-0-	-20055 B	-0-	760	1	13282	3	Y	2594	2606	0			31
							33	4	2853	9							
06	35790	X	15336	-0-	-20454 B	-0-	680	1	12004	3	Y	2349	2352	0			28
							68	4	2584	9							
07	30008	X	15944	-0-	-14064 B	-0-	740	1	12604	3	Y	2296	2304	0			20
							74	4	2526	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

02	10948	X	8591	-0-	-2357 B	-0-	919	1	7232	3	Y	327	417	0			74
							80	4	360	9							
03	12090	X	7307	-0-	-4783 B	-0-	1310	1	5514	3	Y	357	342	0			89
							90	4	393	9							
04	10710	X	4701	-0-	-6009 B	-0-	1148	1	3200	3	Y	217	258	0			48
							114	4	239	9							
05	11067	X	2366	-0-	-8701 B	-0-	800	1	1286	3	Y	204	198	0			54
							56	4	224	9							
06	10710	X	4422	-0-	-6288 B	-0-	707	1	3452	3	Y	161	180	0			35
							86	4	177	9							
07	9517	X	5665	-0-	-3852 B	-0-	632	1	4291	3	Y	327	295	0			67
							382	4	360	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
02	7056	X	7017	-0-	-39 B	-0-	668	1	4945	3	Y	1183	1176	0			18
							103	4	1301	9							
03	7812	X	6013	-0-	-1799 B	-0-	661	1	4377	3	Y	825	828	0			15
							67	4	908	9							
04	7049	X	7049	-0-	-0- B	-0-	801	1	5527	3	Y	553	559	0			9
							113	4	608	9							
05	7781	X	5778	-0-	-2003 B	-0-	1054	1	3902	3	Y	611	610	0			10
							150	4	672	9							
06	7530	X	5356	-0-	-2174 B	-0-	853	1	3760	3	Y	529	530	0			9
							161	4	582	9							
07	7781	X	7617	-0-	-164 B	-0-	776	1	5866	3	Y	763	758	0			14
							136	4	839	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

02	7364	X	17	-0-	-7347 B	-0-	5	1	1	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	7192	X	152	-0-	-7040 B	-0-	10	1	142	4	Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	78	X	78	-0-	-0- B	-0-	47	1	27	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

02	29456	X	12910	-0-	-16546 B	-0-	538	1	11219	3	Y	988	1003	0			24
							66	4	1087	9							
03	27001	X	14121	-0-	-12880 B	-0-	549	1	12038	3	Y	1173	1169	0			28
							244	4	1290	9							
04	18120	X	8544	-0-	-9576 B	-0-	485	1	7313	3	Y	642	652	0			18
							40	4	706	9							
05	36324	X	36324	-0-	-0- B	-0-	1482	1	32148	3	Y	2347	2310	0			55
							112	4	2582	9							
06	44405	X	44405	-0-	-0- B	-0-	1829	1	40334	3	Y	1935	1929	0			61
							113	4	2129	9							
*07	43114	X	43114	-0-	-0- B	-0-	1871	1	38989	3	Y	1929	1938	0			52
							132	4	2122	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

02	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	1097	1	7815	3	Y	449	448	0			11
							135	4	494	9							
03	6371	X	6371	-0-	-0- B	-0-	936	1	4837	3	Y	543	541	0			13
							1	4	597	9							
04	7159	X	7159	-0-	-0- B	-0-	782	1	5961	3	Y	320	324	0			9
							64	4	352	9							
05	6696	X	4096	-0-	-2600 B	-0-	479	1	3285	3	Y	269	272	0			6
							36	4	296	9							
06	6480	X	1960	-0-	-4520 B	-0-	445	1	252	3	Y	1123	1094	0			35
							28	4	1235	9							
07	6696	X	601	-0-	-6095 B	-0-	451	1	42	3	Y	69	102	0			2
							32	4	76	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
02	35868	X	31156	-0-	-4712 B	-0-	1330	1	27728	3	Y	1759	1778	0			42
							163	4	1935	9							
03	39711	X	34482	-0-	-5229 B	-0-	1405	1	30787	3	Y	2013	2007	0			48
							76	4	2214	9							
04	42330	X	42330	-0-	-0- B	-0-	1696	1	37956	3	Y	2308	2291	0			65
							139	4	2539	9							
05	39649	X	36583	-0-	-3066 B	-0-	1454	1	32611	3	Y	2189	2202	0			52
							110	4	2408	9							
06	37320	X	35187	-0-	-2133 B	-0-	1455	1	31837	3	Y	1641	1641	0			52
							90	4	1805	9							
07	43741	X	36344	-0-	-7397 B	-0-	1601	1	32827	3	Y	1639	1647	0			44
							113	4	1803	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
02	18480	X	11649	-0-	-6831 B	-0-	922	1	9778	3	Y	760	761	0			18
							113	4	836	9							
03	17546	X	11934	-0-	-5612 B	-0-	1027	1	9670	3	Y	1010	1004	0			24
							126	4	1111	9							
04	16980	X	11456	-0-	-5524 B	-0-	861	1	9690	3	Y	758	761	0			21
							71	4	834	9							
05	14043	X	10046	-0-	-3997 B	-0-	524	1	9095	3	Y	352	365	0			8
							40	4	387	9							
06	13020	X	9342	-0-	-3678 B	-0-	513	1	8515	3	Y	256	256	0			8
							32	4	282	9							
07	12896	X	8656	-0-	-4240 B	-0-	503	1	7575	3	Y	493	488	0			13
							36	4	542	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
02	15960	X	13723	-0-	-2237 B	-0-	1018	1	11783	3	Y	758	879	0			171
							88	4	834	9							
03	18538	X	11234	-0-	-7304 B	-0-	1271	1	9283	3	Y	539	575	0			135
							87	4	593	9							
04	17940	X	9874	-0-	-8066 B	-0-	1210	1	7986	3	Y	507	530	0			112
							120	4	558	9							
05	18538	X	11963	-0-	-6575 B	-0-	1056	1	10218	3	Y	559	523	0			148
							74	4	615	9							
06	15030	X	11172	-0-	-3858 B	-0-	949	1	9656	3	Y	410	469	0			89
							116	4	451	9							
07	15190	X	12012	-0-	-3178 B	-0-	853	1	10384	3	Y	236	212	0			113
							515	4	260	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
02	16240	X	14643	-0-	-1597 B	-0-	1183	1	12383	3	Y	886	1056	0			200
							102	4	975	9							
03	16337	X	14658	-0-	-1679 B	-0-	1747	1	12260	3	Y	484	563	0			121
							119	4	532	9							
04	15570	X	13446	-0-	-2124 B	-0-	1619	1	10827	3	Y	763	716	0			168
							161	4	839	9							
05	16213	X	14127	-0-	-2086 B	-0-	1309	1	11973	3	Y	685	672	0			181
							91	4	754	9							
06	15690	X	14221	-0-	-1469 B	-0-	1311	1	12079	3	Y	610	658	0			133
							160	4	671	9							
07	16213	X	14325	-0-	-1888 B	-0-	1023	1	12265	3	Y	381	234	0			280
							618	4	419	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	3052 X	1871	-0-	-1181 B	-0-	571	1	669	3	Y	536	521	0			23
						41	4	590	9							
03	3379 X	2005	-0-	-1374 B	-0-	818	1	564	3	Y	501	513	0			11
						72	4	551	9							
04	2700 X	2638	-0-	-62 B	-0-	854	1	1242	3	Y	461	457	0			15
						35	4	507	9							
05	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	927	1	2906	3	Y	425	429	0			11
						35	4	468	9							
06	2010 X	538	-0-	-1472 B	-0-	109	1	332	3	Y	82	91	0			2
						7	4	90	9							
*07	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	871	1	2628	3	Y	425	421	0			6
						85	4	468	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

02	7168 X	5320	-0-	-1848 B	-0-	683	1	3480	3	Y	955	955	0			14
						106	4	1051	9							
03	5518 X	5462	-0-	-56 B	-0-	750	1	4035	3	Y	572	575	0			11
						48	4	629	9							
04	5460 X	5356	-0-	-104 B	-0-	721	1	3892	3	Y	583	585	0			9
						102	4	641	9							
05	5890 X	5345	-0-	-545 B	-0-	811	1	3707	3	Y	647	645	0			11
						115	4	712	9							
06	5700 X	5286	-0-	-414 B	-0-	758	1	3496	3	Y	808	805	0			14
						143	4	889	9							
07	5890 X	5271	-0-	-619 B	-0-	768	1	3713	3	Y	595	598	0			11
						135	4	655	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

02	15316 X	11319	-0-	-3997 B	-0-	1088	1	9481	3	Y	596	584	0			134
						94	4	656	9							
03	11200 X	11200	-0-	-0- B	-0-	1656	1	8774	3	Y	597	582	0			149
						113	4	657	9							
04	9247 X	9247	-0-	-0- B	-0-	1420	1	7185	3	Y	455	504	0			100
						141	4	501	9							
05	12524 X	8510	-0-	-4014 B	-0-	1104	1	6677	3	Y	593	536	0			157
						77	4	652	9							
06	12120 X	7461	-0-	-4659 B	-0-	913	1	5978	3	Y	417	483	0			91
						111	4	459	9							
07	12524 X	8771	-0-	-3753 B	-0-	952	1	6352	3	Y	810	777	0			124
						576	4	891	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

02	8400 X	6843	-0-	-1557 B	-0-	530	1	5062	3	Y	1064	1067	0			16
						81	4	1170	9							
03	9300 X	7783	-0-	-1517 B	-0-	660	1	5891	3	Y	1069	1065	0			20
						56	4	1176	9							
04	8520 X	6833	-0-	-1687 B	-0-	624	1	5007	3	Y	1013	1017	0			16
						88	4	1114	9							
05	8680 X	7285	-0-	-1395 B	-0-	693	1	5303	3	Y	1084	1082	0			18
						97	4	1192	9							
06	8400 X	5198	-0-	-3202 B	-0-	426	1	3650	3	Y	948	950	0			16
						79	4	1043	9							
07	7812 X	7058	-0-	-754 B	-0-	651	1	5002	3	Y	1174	1168	0			22
						114	4	1291	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	6002	-0-	-5506 B	-0-	965	1	4733	3	Y	201	283	0			45
							83	4	221	9							
03	10912	X	6293	-0-	-4619 B	-0-	1529	1	4224	3	Y	396	342	0			99
							104	4	436	9							
04	10020	X	8019	-0-	-2001 B	-0-	1630	1	5759	3	Y	425	430	0			94
							162	4	468	9							
05	8959	X	7482	-0-	-1477 B	-0-	1285	1	5724	3	Y	348	350	0			92
							90	4	383	9							
06	7200	X	6854	-0-	-346 B	-0-	1260	1	5147	3	Y	267	301	0			58
							153	4	294	9							
07	8277	X	5987	-0-	-2290 B	-0-	696	1	4655	3	Y	195	186	0			67
							421	4	215	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

02	17864	X	15920	-0-	-1944 B	-0-	799	1	13931	3	Y	992	1005	0			20
							99	4	1091	9							
03	19778	X	16399	-0-	-3379 B	-0-	1194	1	14008	3	Y	1050	1051	0			19
							42	4	1155	9							
04	17550	X	15856	-0-	-1694 B	-0-	1285	1	13379	3	Y	937	933	0			23
							161	4	1031	9							
05	17918	X	15821	-0-	-2097 B	-0-	1126	1	13594	3	Y	943	945	0			21
							64	4	1037	9							
06	17250	X	14562	-0-	-2688 B	-0-	1002	1	12463	3	Y	919	913	0			27
							86	4	1011	9							
07	17639	X	15228	-0-	-2411 B	-0-	1020	1	13154	3	Y	871	867	0			31
							96	4	958	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

02	5488	X	4370	-0-	-1118 B	-0-	527	1	3320	3	Y	401	404	0			6
							82	4	441	9							
03	5270	X	4664	-0-	-606 B	-0-	560	1	3646	3	Y	359	358	0			7
							63	4	395	9							
04	4590	X	4285	-0-	-305 B	-0-	540	1	3266	3	Y	366	367	0			6
							76	4	403	9							
05	4836	X	4595	-0-	-241 B	-0-	616	1	3526	3	Y	333	333	0			6
							87	4	366	9							
06	4680	X	4421	-0-	-259 B	-0-	573	1	3371	3	Y	335	335	0			6
							108	4	369	9							
*07	5244	X	5244	-0-	-0- B	-0-	695	1	3760	3	Y	606	601	0			11
							122	4	667	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

02	17638	X	17638	-0-	-0- B	-0-	1427	1	14201	3	Y	1808	1806	0			28
							21	4	1989	9							
03	13516	X	13269	-0-	-247 B	-0-	942	1	10545	3	Y	1613	1609	0			32
							8	4	1774	9							
04	18150	X	12487	-0-	-5663 B	-0-	1017	1	9715	3	Y	1587	1588	0			31
							9	4	1746	9							
05	19530	X	12048	-0-	-7482 B	-0-	1108	1	9069	3	Y	1690	1682	0			39
							12	4	1859	9							
06	18900	X	11458	-0-	-7442 B	-0-	1109	1	8661	3	Y	1521	1535	0			25
							15	4	1673	9							
07	19530	X	11764	-0-	-7766 B	-0-	1138	1	8891	3	Y	1567	1573	0			19
							11	4	1724	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	11813	-0-	-2915 B	-0-	778	1	9498	3	Y	1346	1331	0			57
							56	4	1481	9							
03	15128	X	11586	-0-	-3542 B	-0-	878	1	9291	3	Y	1218	1248	0			27
							77	4	1340	9							
04	13890	X	12787	-0-	-1103 B	-0-	978	1	10333	3	Y	1305	1291	0			41
							40	4	1436	9							
05	13082	X	10133	-0-	-2949 B	-0-	777	1	8232	3	Y	995	1011	0			25
							29	4	1095	9							
06	12660	X	10647	-0-	-2013 B	-0-	826	1	8526	3	Y	1127	1122	0			30
							55	4	1240	9							
07	13206	X	10793	-0-	-2413 B	-0-	844	1	8690	3	Y	1070	1084	0			16
							82	4	1177	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

02	5852	X	3936	-0-	-1916 B	-0-	817	1	2633	3	Y	388	384	0			16
							59	4	427	9							
03	5952	X	4729	-0-	-1223 B	-0-	996	1	3337	3	Y	281	291	0			6
							87	4	309	9							
04	5100	X	2444	-0-	-2656 B	-0-	507	1	1650	3	Y	242	240	0			8
							21	4	266	9							
05	4371	X	4157	-0-	-214 B	-0-	800	1	2969	3	Y	325	325	0			8
							30	4	358	9							
06	4590	X	3890	-0-	-700 B	-0-	875	1	2658	3	Y	272	273	0			7
							58	4	299	9							
07	4743	X	4722	-0-	-21 B	-0-	922	1	3280	3	Y	391	392	0			6
							90	4	430	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

02	7448	X	4310	-0-	-3138 B	-0-	661	1	2953	3	Y	589	592	0			25
							48	4	648	9							
03	7936	X	3410	-0-	-4526 B	-0-	994	1	1692	3	Y	579	591	0			13
							87	4	637	9							
04	7680	X	2853	-0-	-4827 B	-0-	953	1	1323	3	Y	489	487	0			15
							39	4	538	9							
05	7936	X	2937	-0-	-4999 B	-0-	958	1	1414	3	Y	481	484	0			12
							36	4	529	9							
06	7050	X	4105	-0-	-2945 B	-0-	879	1	2831	3	Y	306	310	0			8
							58	4	337	9							
*07	6199	X	6199	-0-	-0- B	-0-	1072	1	4341	3	Y	619	618	0			9
							105	4	681	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

02	2464	X	1501	-0-	-963 B	-0-	621	1	518	3	Y	240	244	0			4
							98	4	264	9							
03	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	622	1	1801	3	Y	198	198	0			4
							48	4	218	9							
04	2790	X	2503	-0-	-287 B	-0-	285	1	1828	3	Y	318	317	0			5
							40	4	350	9							
05	2883	X	1144	-0-	-1739 B	-0-	190	1	728	3	Y	181	183	0			3
							27	4	199	9							
06	2790	X	519	-0-	-2271 B	-0-	321	1	62	4	Y	124	125	0			2
							136	9									
07	2697	X	1298	-0-	-1399 B	-0-	776	1	193	3	Y	173	172	0			3
							139	4	190	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1979	-0-	-961 B	-0-	628	1	977	3	Y	250	250	0			4
							99	4	275	9							
03	2883	X	1139	-0-	-1744 B	-0-	486	1	379	3	Y	202	202	0			4
							52	4	222	9							
04	2790	X	346	-0-	-2444 B	-0-	203	1	29	4	Y	104	106	0			2
							114	9									
05	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	793	1	1683	3	Y	410	405	0			7
							113	4	451	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0- B	-0-	938	1	2359	3	Y	471	470	0			8
							179	4	518	9							
*07	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	733	1	1199	3	Y	291	294	0			5
							131	4	320	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-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

02	7196	X	4117	-0-	-3079 B	-0-	611	1	3007	3	Y	383	392	0			8
							78	4	421	9							
03	7967	X	4989	-0-	-2978 B	-0-	933	1	3650	3	Y	318	320	0			6
							56	4	350	9							
04	3900	X	3530	-0-	-370 B	-0-	766	1	2461	3	Y	186	187	0			5
							98	4	205	9							
05	4557	X	3495	-0-	-1062 B	-0-	758	1	2583	3	Y	100	103	0			2
							44	4	110	9							
06	4830	X	1870	-0-	-2960 B	-0-	603	1	1009	3	Y	186	183	0			5
							53	4	205	9							
07	4991	X	4488	-0-	-503 B	-0-	813	1	3270	3	Y	298	293	0			10
							77	4	328	9							

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

02	17808	X	13624	-0-	-4184 B	-0-	1286	1	11701	3	Y	432	440	0			9
							162	4	475	9							
03	19716	X	13526	-0-	-6190 B	-0-	1198	1	11454	3	Y	754	749	0			14
							45	4	829	9							
04	15120	X	12531	-0-	-2589 B	-0-	1420	1	10578	3	Y	321	327	0			8
							180	4	353	9							
05	15097	X	13201	-0-	-1896 B	-0-	1299	1	11355	3	Y	429	427	0			10
							75	4	472	9							
06	14610	X	12145	-0-	-2465 B	-0-	1170	1	10560	3	Y	285	287	0			8
							101	4	314	9							
07	15097	X	11076	-0-	-4021 B	-0-	1168	1	9512	3	Y	260	259	0			9
							110	4	286	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276 X	9000	-0-	-1276 B	-0-	680	1	6708	3	Y	1421	1408	0			60
						49	4	1563	9							
03	11399 X	11399	-0-	-0- B	-0-	1229	1	8460	3	Y	1456	1484	0			32
						108	4	1602	9							
04	10140 X	9291	-0-	-849 B	-0-	1033	1	6784	3	Y	1302	1293	0			41
						42	4	1432	9							
05	10137 X	9166	-0-	-971 B	-0-	1011	1	6780	3	Y	1215	1226	0			30
						38	4	1337	9							
06	11040 X	9345	-0-	-1695 B	-0-	1007	1	6591	3	Y	1527	1517	0			40
						67	4	1680	9							
07	11408 X	8569	-0-	-2839 B	-0-	892	1	5991	3	Y	1454	1472	0			22
						87	4	1599	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

02	22562 X	22562	-0-	-0- B	-0-	905	1	18805	3	Y	2492	2514	0			60
						111	4	2741	9							
03	23684 X	20095	-0-	-3589 B	-0-	759	1	16604	3	Y	2399	2401	0			58
						93	4	2639	9							
04	22920 X	15793	-0-	-7127 B	-0-	1056	1	12448	3	Y	2002	2004	0			56
						87	4	2202	9							
05	23684 X	15533	-0-	-8151 B	-0-	1037	1	12288	3	Y	1935	1945	0			46
						79	4	2129	9							
06	22920 X	10022	-0-	-12898 B	-0-	814	1	7780	3	Y	1252	1259	0			39
						51	4	1377	9							
07	23684 X	6299	-0-	-17385 B	-0-	947	1	4269	3	Y	924	938	0			25
						67	4	1016	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

02	17444 X	5917	-0-	-11527 B	-0-	562	1	4778	3	Y	462	479	0			11
						69	4	508	9							
03	16864 X	5592	-0-	-11272 B	-0-	707	1	4150	3	Y	534	532	0			13
						148	4	587	9							
04	16320 X	14459	-0-	-1861 B	-0-	1168	1	12119	3	Y	978	963	0			28
						96	4	1076	9							
05	14725 X	11834	-0-	-2891 B	-0-	1008	1	9588	3	Y	1056	1059	0			25
						76	4	1162	9							
06	14250 X	11554	-0-	-2696 B	-0-	957	1	9590	3	Y	862	860	0			27
						59	4	948	9							
07	14942 X	12044	-0-	-2898 B	-0-	1018	1	9872	3	Y	984	985	0			26
						72	4	1082	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

02	10724 X	8815	-0-	-1909 B	-0-	796	1	6480	3	Y	1348	1358	0			84
						56	4	1483	9							
03	10664 X	8766	-0-	-1898 B	-0-	1128	1	6076	3	Y	1399	1408	0			75
						23	4	1539	9							
04	10680 X	8592	-0-	-2088 B	-0-	679	1	6562	3	Y	1212	1198	0			89
						18	4	1333	9							
05	11036 X	8603	-0-	-2433 B	-0-	679	1	6690	3	Y	1108	1111	0			86
						15	4	1219	9							
06	10680 X	7602	-0-	-3078 B	-0-	625	1	5953	3	Y	923	917	0			92
						9	4	1015	9							
07	9765 X	7758	-0-	-2007 B	-0-	630	1	5851	3	Y	1152	1154	0			90
						10	4	1267	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9856	X	5937	-0-	-3919 B	-0-	505	1	4482	3	Y	793	794	0			12
							78	4	872	9							
03	8153	X	7141	-0-	-1012 B	-0-	580	1	5546	3	Y	870	866	0			16
							58	4	957	9							
04	7650	X	7041	-0-	-609 B	-0-	578	1	5501	3	Y	801	804	0			13
							81	4	881	9							
05	7409	X	6263	-0-	-1146 B	-0-	613	1	4766	3	Y	725	726	0			12
							86	4	798	9							
06	6930	X	6280	-0-	-650 B	-0-	577	1	4797	3	Y	726	726	0			12
							107	4	799	9							
07	7285	X	6665	-0-	-620 B	-0-	604	1	5185	3	Y	701	700	0			13
							105	4	771	9							

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
02	3668	X	2837	-0-	-831 B	-0-	364	1	1668	3	Y	680	683	0			10
							57	4	748	9							
03	4061	X	3072	-0-	-989 B	-0-	395	1	1704	3	Y	847	841	0			16
							41	4	932	9							
04	3930	X	2536	-0-	-1394 B	-0-	447	1	1296	3	Y	663	668	0			11
							64	4	729	9							
05	3627	X	3568	-0-	-59 B	-0-	544	1	2061	3	Y	805	802	0			14
							77	4	886	9							
06	3330	X	3070	-0-	-260 B	-0-	504	1	1710	3	Y	691	693	0			12
							96	4	760	9							
07	3131	X	2965	-0-	-166 B	-0-	502	1	1516	3	Y	780	778	0			14
							89	4	858	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4019	-0-	-1301 B	-0-	580	1	2323	3	Y	932	937	0			14
							91	4	1025	9							
03	5146	X	4784	-0-	-362 B	-0-	670	1	2314	3	Y	1606	1590	0			30
							33	4	1767	9							
04	4980	X	3848	-0-	-1132 B	-0-	589	1	2130	3	Y	950	965	0			15
							84	4	1045	9							
05	4774	X	3908	-0-	-866 B	-0-	683	1	1994	3	Y	1031	1028	0			18
							97	4	1134	9							
06	4680	X	2963	-0-	-1717 B	-0-	663	1	1065	3	Y	1007	1008	0			17
							127	4	1108	9							
07	4836	X	3083	-0-	-1753 B	-0-	524	1	1670	3	Y	724	728	0			13
							93	4	796	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3793	-0-	-435 B	-0-	527	1	2218	3	Y	945	932	0			15
							8	4	1040	9							
03	4009	X	4009	-0-	-0- B	-0-	552	1	2624	3	Y	753	753	0			15
							5	4	828	9							
04	2700	X	2235	-0-	-465 B	-0-	473	1	1092	3	Y	605	608	0			12
							4	4	666	9							
05	4185	X	1199	-0-	-2986 B	-0-	238	1	640	3	Y	289	294	0			7
							3	4	318	9							
06	4050	X	2844	-0-	-1206 B	-0-	507	1	1688	3	Y	584	581	0			10
							7	4	642	9							
07	4185	X	2073	-0-	-2112 B	-0-	623	1	881	3	Y	512	516	0			6
							6	4	563	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532 X	10165	-0-	-4367 B	-0-	652	1	8139	3	Y	1159	1164	0			17
						99	4	1275	9							
03	12121 X	11207	-0-	-914 B	-0-	704	1	8864	3	Y	1449	1439	0			27
						45	4	1594	9							
04	11880 X	5953	-0-	-5927 B	-0-	584	1	3912	3	Y	1250	1257	0			20
						82	4	1375	9							
05	12276 X	6258	-0-	-6018 B	-0-	583	1	4184	3	Y	1281	1279	0			22
						82	4	1409	9							
06	11880 X	7266	-0-	-4614 B	-0-	591	1	5147	3	Y	1289	1289	0			22
						110	4	1418	9							
07	11284 X	6119	-0-	-5165 B	-0-	557	1	4171	3	Y	1176	1176	0			22
						97	4	1294	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

02	6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	797	1	4525	3	Y	844	825	0			20
						98	4	928	9							
03	6692 X	6692	-0-	-0- B	-0-	1005	1	5078	3	Y	459	468	0			11
						104	4	505	9							
04	8652 X	8652	-0-	-0- B	-0-	1048	1	7009	3	Y	463	461	0			13
						86	4	509	9							
05	7037 X	6765	-0-	-272 B	-0-	788	1	5573	3	Y	313	319	0			7
						60	4	344	9							
06	6810 X	-0-	-0-	-6810 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	8928 X	63	-0-	-8865 B	-0-	38	1	3	4	Y	20	19	0			1
						22	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

02	16604 X	9493	-0-	-7111 B	-0-	648	1	8140	3	Y	568	578	0			14
						80	4	625	9							
03	16678 X	11012	-0-	-5666 B	-0-	853	1	9324	3	Y	633	632	0			15
						139	4	696	9							
04	16140 X	11174	-0-	-4966 B	-0-	843	1	9511	3	Y	683	679	0			19
						69	4	751	9							
05	16678 X	8032	-0-	-8646 B	-0-	488	1	6934	3	Y	521	528	0			12
						37	4	573	9							
06	15180 X	10680	-0-	-4500 B	-0-	558	1	9410	3	Y	615	608	0			19
						35	4	677	9							
07	11532 X	11495	-0-	-37 B	-0-	630	1	10062	3	Y	690	691	0			18
						44	4	759	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

02	23548 X	17384	-0-	-6164 B	-0-	969	1	14461	3	Y	1643	1646	0			49
						147	4	1807	9							
03	22909 X	18619	-0-	-4290 B	-0-	1032	1	15749	3	Y	1506	1503	0			52
						181	4	1657	9							
04	22290 X	17414	-0-	-4876 B	-0-	973	1	14727	3	Y	1440	1441	0			51
						130	4	1584	9							
05	23033 X	16676	-0-	-6357 B	-0-	886	1	14230	3	Y	1359	1365	0			45
						65	4	1495	9							
06	22290 X	12517	-0-	-9773 B	-0-	738	1	10537	3	Y	1041	1045	0			41
						97	4	1145	9							
07	19251 X	12138	-0-	-7113 B	-0-	746	1	10077	3	Y	1067	1063	0			45
						141	4	1174	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 #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4153	-0-	-775 B	-0-	473	1	2990	3	Y	562	560	0			17
							72	4	618	9							
03	5456	X	4410	-0-	-1046 B	-0-	506	1	3192	3	Y	566	564	0			19
							89	4	623	9							
04	5280	X	4179	-0-	-1101 B	-0-	489	1	3027	3	Y	544	544	0			19
							65	4	598	9							
05	5053	X	4129	-0-	-924 B	-0-	462	1	3030	3	Y	548	549	0			18
							34	4	603	9							
06	4770	X	4032	-0-	-738 B	-0-	469	1	2904	3	Y	543	540	0			21
							62	4	597	9							
07	4588	X	4242	-0-	-346 B	-0-	499	1	3019	3	Y	572	569	0			24
							95	4	629	9							

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
02	8064	X	6969	-0-	-1095 B	-0-	927	1	5133	3	Y	719	722	0			15
							118	4	791	9							
03	9084	X	9084	-0-	-0- B	-0-	1181	1	6736	3	Y	1014	1011	0			18
							52	4	1115	9							
04	8640	X	8318	-0-	-322 B	-0-	1123	1	6208	3	Y	767	766	0			19
							143	4	844	9							
05	7719	X	5070	-0-	-2649 B	-0-	910	1	3517	3	Y	537	544	0			12
							52	4	591	9							
06	8640	X	4435	-0-	-4205 B	-0-	857	1	3098	3	Y	368	369	0			11
							75	4	405	9							
07	8928	X	4315	-0-	-4613 B	-0-	837	1	3120	3	Y	253	255	0			9
							80	4	278	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
02	9184	X	5696	-0-	-3488 B	-0-	698	1	4334	3	Y	523	529	0			11
							89	4	575	9							
03	10168	X	7199	-0-	-2969 B	-0-	916	1	5320	3	Y	845	841	0			15
							33	4	930	9							
04	9810	X	5948	-0-	-3862 B	-0-	873	1	4234	3	Y	663	661	0			17
							112	4	729	9							
05	9052	X	7236	-0-	-1816 B	-0-	1052	1	5401	3	Y	656	658	0			15
							61	4	722	9							
06	7980	X	2612	-0-	-5368 B	-0-	842	1	1452	3	Y	222	230	0			7
							74	4	244	9							
07	7254	X	3407	-0-	-3847 B	-0-	823	1	2257	3	Y	226	225	0			8
							78	4	249	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
02	6076	X	5192	-0-	-884 B	-0-	626	1	3956	3	Y	482	493	0			10
							80	4	530	9							
03	6882	X	5391	-0-	-1491 B	-0-	709	1	4074	3	Y	512	513	0			9
							45	4	563	9							
04	6660	X	6330	-0-	-330 B	-0-	729	1	4525	3	Y	894	881	0			22
							93	4	983	9							
05	6882	X	5508	-0-	-1374 B	-0-	720	1	4164	3	Y	530	540	0			12
							41	4	583	9							
06	5852	X	5852	-0-	-0- B	-0-	715	1	4505	3	Y	518	515	0			15
							62	4	570	9							
07	6541	X	5557	-0-	-984 B	-0-	728	1	4276	3	Y	440	440	0			15
							69	4	484	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	12012 X	6114	-0-	-5898 B	-0-	734	1	5016	3	Y	249	256	0			6
						90	4	274	9							
03	14663 X	4507	-0-	-10156 B	-0-	749	1	3441	3	Y	171	173	0			4
						129	4	188	9							
04	14190 X	3006	-0-	-11184 B	-0-	606	1	2168	3	Y	165	164	0			5
						50	4	182	9							
05	14663 X	6994	-0-	-7669 B	-0-	437	1	6201	3	Y	294	292	0			7
						33	4	323	9							
06	13140 X	9866	-0-	-3274 B	-0-	529	1	8823	3	Y	437	430	0			14
						33	4	481	9							
*07	9125 X	9125	-0-	-0- B	-0-	530	1	8158	3	Y	364	368	0			10
						37	4	400	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

02	5320 X	2843	-0-	-2477 B	-0-	635	1	1757	3	Y	336	337	0			7
						81	4	370	9							
03	3999 X	3067	-0-	-932 B	-0-	807	1	1614	3	Y	546	543	0			10
						45	4	601	9							
04	3210 X	2989	-0-	-221 B	-0-	784	1	1502	3	Y	547	543	0			14
						101	4	602	9							
05	3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	814	1	1506	3	Y	597	598	0			13
						47	4	657	9							
06	3060 X	2086	-0-	-974 B	-0-	726	1	567	3	Y	663	657	0			19
						64	4	729	9							
07	3162 X	982	-0-	-2180 B	-0-	626	1	60	4	Y	269	279	0			9
						296	9									

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

02	14213 X	14213	-0-	-0- B	-0-	1075	1	9381	3	Y	3292	3244	0			67
						136	4	3621	9							
03	6640 X	6640	-0-	-0- B	-0-	708	1	4544	3	Y	1228	1273	0			22
						37	4	1351	9							
04	6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	631	1	4746	3	Y	798	800	0			20
						80	4	878	9							
05	10044 X	5665	-0-	-4379 B	-0-	709	1	3902	3	Y	921	921	0			20
						41	4	1013	9							
06	9720 X	4475	-0-	-5245 B	-0-	909	1	2213	3	Y	1158	1144	0			34
						79	4	1274	9							
07	10044 X	6341	-0-	-3703 B	-0-	1179	1	3855	3	Y	1086	1082	0			38
						112	4	1195	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

02	7868 X	2647	-0-	-5221 B	-0-	215	1	2059	3	Y	325	343	0			14
						15	4	358	9							
03	8401 X	6830	-0-	-1571 B	-0-	714	1	5106	3	Y	862	857	0			19
						62	4	948	9							
04	8430 X	5103	-0-	-3327 B	-0-	738	1	3541	3	Y	722	718	0			23
						30	4	794	9							
05	8711 X	6521	-0-	-2190 B	-0-	795	1	4840	3	Y	778	782	0			19
						30	4	856	9							
06	8430 X	3932	-0-	-4498 B	-0-	204	1	2806	3	Y	826	823	0			22
						13	4	909	9							
*07	14079 X	14079	-0-	-0- B	-0-	1234	1	10462	3	Y	2057	2048	0			31
						120	4	2263	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	16240	X	12071	-0-	-4169 B	-0-	601	1	10505	3	Y	810	825	0			16
							74	4	891	9							
03	17980	X	11760	-0-	-6220 B	-0-	910	1	9955	3	Y	756	758	0			14
							63	4	832	9							
04	17130	X	12634	-0-	-4496 B	-0-	1294	1	10238	3	Y	853	846	0			21
							164	4	938	9							
05	17701	X	12752	-0-	-4949 B	-0-	1243	1	10598	3	Y	764	768	0			17
							71	4	840	9							
06	15930	X	12111	-0-	-3819 B	-0-	1130	1	10040	3	Y	767	762	0			22
							97	4	844	9							
07	13361	X	12796	-0-	-565 B	-0-	1184	1	10752	3	Y	680	678	0			24
							112	4	748	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3321	-0-	-431 B	-0-	444	1	1986	3	Y	749	746	0			22
							67	4	824	9							
03	4154	X	2444	-0-	-1710 B	-0-	427	1	1330	3	Y	556	559	0			19
							75	4	612	9							
04	4020	X	2205	-0-	-1815 B	-0-	414	1	1140	3	Y	542	542	0			19
							55	4	596	9							
05	4154	X	3101	-0-	-1053 B	-0-	442	1	1992	3	Y	577	577	0			19
							32	4	635	9							
06	3750	X	2856	-0-	-894 B	-0-	406	1	1839	3	Y	506	505	0			20
							54	4	557	9							
07	3689	X	3020	-0-	-669 B	-0-	408	1	1937	3	Y	544	541	0			23
							77	4	598	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	5038	-0-	-2914 B	-0-	631	1	3622	3	Y	670	670	0			6
							48	4	737	9							
03	8277	X	5627	-0-	-2650 B	-0-	654	1	4174	3	Y	670	669	0			7
							62	4	737	9							
04	6270	X	5041	-0-	-1229 B	-0-	746	1	3789	3	Y	423	424	0			6
							41	4	465	9							
05	6479	X	4890	-0-	-1589 B	-0-	861	1	3054	3	Y	853	849	0			10
							37	4	938	9							
06	5460	X	4587	-0-	-873 B	-0-	803	1	2675	3	Y	932	931	0			11
							84	4	1025	9							
07	5642	X	4961	-0-	-681 B	-0-	876	1	3078	3	Y	834	838	0			7
							90	4	917	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	4522	-0-	-7154 B	-0-	660	1	3155	3	Y	597	598	0			5
							50	4	657	9							
03	12927	X	3968	-0-	-8959 B	-0-	763	1	2458	3	Y	631	629	0			7
							53	4	694	9							
04	5700	X	4076	-0-	-1624 B	-0-	744	1	2652	3	Y	581	580	0			8
							41	4	639	9							
05	5580	X	3900	-0-	-1680 B	-0-	753	1	2548	3	Y	515	517	0			6
							32	4	567	9							
06	5400	X	3492	-0-	-1908 B	-0-	700	1	2172	3	Y	497	497	0			6
							73	4	547	9							
07	5022	X	4290	-0-	-732 B	-0-	782	1	2784	3	Y	585	586	0			5
							80	4	644	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5182	-0-	-1146 B	-0-	636	1	3942	3	Y	507	507	0			21
							46	4	558	9							
03	5673	X	4685	-0-	-988 B	-0-	698	1	3203	3	Y	657	664	0			14
							61	4	723	9							
04	5490	X	4330	-0-	-1160 B	-0-	570	1	3168	3	Y	517	515	0			16
							23	4	569	9							
05	5735	X	2021	-0-	-3714 B	-0-	547	1	1062	3	Y	355	362	0			9
							21	4	391	9							
06	5550	X	1151	-0-	-4399 B	-0-	261	1	292	3	Y	528	523	0			14
							17	4	581	9							
07	5735	X	4173	-0-	-1562 B	-0-	939	1	2138	3	Y	913	913	0			14
							92	4	1004	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

02	10948	X	6489	-0-	-4459 B	-0-	654	1	4670	3	Y	1016	1024	0			43
							47	4	1118	9							
03	8711	X	7197	-0-	-1514 B	-0-	704	1	5468	3	Y	917	942	0			18
							16	4	1009	9							
04	8430	X	7927	-0-	-503 B	-0-	741	1	5913	3	Y	1152	1147	0			23
							6	4	1267	9							
05	8711	X	7603	-0-	-1108 B	-0-	747	1	5705	3	Y	1039	1038	0			24
							8	4	1143	9							
06	8190	X	6920	-0-	-1270 B	-0-	910	1	4783	3	Y	1086	1085	0			25
							32	4	1195	9							
*07	8184	X	6421	-0-	-1763 B	-0-	681	1	4532	3	Y	1038	1047	0			16
							66	4	1142	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

02	10080	X	7590	-0-	-2490 B	-0-	588	1	5663	3	Y	1209	1210	0			19
							9	4	1330	9							
03	10075	X	7157	-0-	-2918 B	-0-	567	1	5187	3	Y	1271	1265	0			25
							5	4	1398	9							
04	9240	X	7421	-0-	-1819 B	-0-	592	1	5275	3	Y	1408	1405	0			28
							5	4	1549	9							
05	9424	X	6309	-0-	-3115 B	-0-	608	1	4385	3	Y	1190	1191	0			27
							7	4	1309	9							
06	8910	X	7769	-0-	-1141 B	-0-	819	1	5398	3	Y	1401	1405	0			23
							11	4	1541	9							
07	8401	X	7871	-0-	-530 B	-0-	843	1	5630	3	Y	1264	1272	0			15
							8	4	1390	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

02	6104	X	3946	-0-	-2158 B	-0-	559	1	2597	3	Y	711	711	0			11
							8	4	782	9							
03	6758	X	4164	-0-	-2594 B	-0-	559	1	2717	3	Y	803	798	0			16
							5	4	883	9							
04	5520	X	3423	-0-	-2097 B	-0-	525	1	2100	3	Y	721	723	0			14
							5	4	793	9							
05	5053	X	4046	-0-	-1007 B	-0-	564	1	2696	3	Y	709	707	0			16
							6	4	780	9							
06	4230	X	2974	-0-	-1256 B	-0-	533	1	1834	3	Y	545	552	0			9
							7	4	600	9							
07	4371	X	2489	-0-	-1882 B	-0-	525	1	1433	3	Y	478	481	0			6
							5	4	526	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	3275	-0-	-2717 B	-0-	418	1	1876	3	Y	833	834	0			12
							65	4	916	9							
03	6448	X	4435	-0-	-2013 B	-0-	530	1	2886	3	Y	887	883	0			16
							43	4	976	9							
04	5580	X	3875	-0-	-1705 B	-0-	495	1	2466	3	Y	767	771	0			12
							70	4	844	9							
05	5084	X	3990	-0-	-1094 B	-0-	563	1	2478	3	Y	790	789	0			13
							80	4	869	9							
06	4320	X	2948	-0-	-1372 B	-0-	367	1	1801	3	Y	646	648	0			11
							69	4	711	9							
07	4464	X	3571	-0-	-893 B	-0-	524	1	2143	3	Y	737	734	0			14
							93	4	811	9							

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
02	8093	X	8093	-0-	-0- B	-0-	641	1	6207	3	Y	1043	1044	0			16
							98	4	1147	9							
03	8029	X	7150	-0-	-879 B	-0-	647	1	5531	3	Y	844	844	0			16
							44	4	928	9							
04	8190	X	6590	-0-	-1600 B	-0-	612	1	4975	3	Y	834	837	0			13
							86	4	917	9							
05	8463	X	5735	-0-	-2728 B	-0-	646	1	4117	3	Y	801	800	0			14
							91	4	881	9							
06	8190	X	5016	-0-	-3174 B	-0-	460	1	3731	3	Y	672	675	0			11
							86	4	739	9							
07	8463	X	6186	-0-	-2277 B	-0-	631	1	4434	3	Y	918	912	0			17
							111	4	1010	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18056	X	18056	-0-	-0- B	-0-	924	1	14979	3	Y	1897	1848	0			80
							66	4	2087	9							
03	18879	X	16433	-0-	-2446 B	-0-	876	1	13357	3	Y	1930	1968	0			42
							77	4	2123	9							
04	18270	X	15509	-0-	-2761 B	-0-	808	1	12620	3	Y	1862	1845	0			59
							33	4	2048	9							
05	19499	X	15070	-0-	-4429 B	-0-	762	1	12255	3	Y	1840	1853	0			46
							29	4	2024	9							
06	18870	X	13845	-0-	-5025 B	-0-	682	1	11135	3	Y	1803	1802	0			47
							45	4	1983	9							
07	19499	X	13486	-0-	-6013 B	-0-	669	1	10962	3	Y	1627	1650	0			24
							65	4	1790	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	1116	-0-	-3952 B	-0-	386	1	61	4	Y	608	606	0			9
							669	9									
03	5611	X	2169	-0-	-3442 B	-0-	479	1	951	3	Y	623	620	0			12
							54	4	685	9							
04	5130	X	2222	-0-	-2908 B	-0-	474	1	897	3	Y	712	713	0			11
							68	4	783	9							
05	3868	X	3868	-0-	-0- B	-0-	598	1	2187	3	Y	907	903	0			15
							85	4	998	9							
06	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	298	1	1170	3	Y	614	619	0			10
							57	4	675	9							
*07	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	483	1	2435	3	Y	783	779	0			14
							85	4	861	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33865 X	33865	-0-	-0- B	-0-	1700	1	30312	3	Y	1494	1498	0			30
						210	4	1643	9							
03	16864 X	13097	-0-	-3767 B	-0-	1139	1	10944	3	Y	866	880	0			16
						61	4	953	9							
04	16320 X	10762	-0-	-5558 B	-0-	1193	1	8541	3	Y	797	793	0			20
						151	4	877	9							
05	19251 X	8771	-0-	-10480 B	-0-	721	1	7409	3	Y	545	553	0			12
						41	4	600	9							
06	18630 X	6753	-0-	-11877 B	-0-	553	1	5681	3	Y	428	427	0			13
						48	4	471	9							
07	19251 X	6967	-0-	-12284 B	-0-	455	1	5959	3	Y	464	461	0			16
						43	4	510	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16212 X	12177	-0-	-4035 B	-0-	820	1	9527	3	Y	1610	1588	0			68
						59	4	1771	9							
03	17949 X	13277	-0-	-4672 B	-0-	775	1	10668	3	Y	1605	1638	0			35
						68	4	1766	9							
04	17070 X	11371	-0-	-5699 B	-0-	623	1	9380	3	Y	1221	1218	0			38
						25	4	1343	9							
05	13485 X	12109	-0-	-1376 B	-0-	798	1	9768	3	Y	1375	1379	0			34
						30	4	1513	9							
06	13050 X	11328	-0-	-1722 B	-0-	784	1	9067	3	Y	1295	1295	0			34
						52	4	1425	9							
07	13485 X	10869	-0-	-2616 B	-0-	742	1	8811	3	Y	1131	1148	0			17
						72	4	1244	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
02	10857 X	10857	-0-	-0- B	-0-	865	1	8001	3	Y	1711	1734	0			35
						109	4	1882	9							
03	11284 X	9337	-0-	-1947 B	-0-	973	1	7091	3	Y	1128	1143	0			20
						32	4	1241	9							
04	11760 X	8900	-0-	-2860 B	-0-	948	1	6941	3	Y	810	810	0			20
						120	4	891	9							
05	12152 X	8143	-0-	-4009 B	-0-	932	1	6297	3	Y	782	785	0			17
						54	4	860	9							
06	11760 X	6586	-0-	-5174 B	-0-	812	1	4915	3	Y	717	713	0			21
						70	4	789	9							
07	12028 X	8157	-0-	-3871 B	-0-	936	1	6366	3	Y	697	693	0			25
						88	4	767	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
02	13888 X	9638	-0-	-4250 B	-0-	666	1	7931	3	Y	854	856	0			13
						102	4	939	9							
03	12524 X	8036	-0-	-4488 B	-0-	667	1	6786	3	Y	487	491	0			9
						47	4	536	9							
04	11370 X	7193	-0-	-4177 B	-0-	845	1	5827	3	Y	365	368	0			6
						119	4	402	9							
05	11470 X	8734	-0-	-2736 B	-0-	891	1	7040	3	Y	616	612	0			10
						125	4	678	9							
06	10680 X	4014	-0-	-6666 B	-0-	626	1	2721	3	Y	499	501	0			8
						118	4	549	9							
07	10664 X	5793	-0-	-4871 B	-0-	696	1	4263	3	Y	647	643	0			12
						122	4	712	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26964	X	22501	-0-	-4463 B	-0-	1103	1	19175	3	Y	1897	1931	0			39
							136	4	2087	9							
03	29822	X	22441	-0-	-7381 B	-0-	1108	1	19318	3	Y	1790	1797	0			32
							46	4	1969	9							
04	28890	X	20726	-0-	-8164 B	-0-	1048	1	17781	3	Y	1607	1599	0			40
							129	4	1768	9							
05	29853	X	21369	-0-	-8484 B	-0-	1266	1	18197	3	Y	1667	1670	0			37
							72	4	1834	9							
06	28890	X	19561	-0-	-9329 B	-0-	1180	1	16694	3	Y	1443	1438	0			42
							100	4	1587	9							
07	24924	X	20258	-0-	-4666 B	-0-	1211	1	17498	3	Y	1305	1301	0			46
							113	4	1436	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12320	X	7655	-0-	-4665 B	-0-	704	1	6219	3	Y	567	567	0			8
							108	4	624	9							
03	9083	X	7436	-0-	-1647 B	-0-	735	1	6100	3	Y	501	500	0			9
							50	4	551	9							
04	8520	X	6969	-0-	-1551 B	-0-	745	1	5601	3	Y	471	472	0			8
							105	4	518	9							
05	8804	X	7042	-0-	-1762 B	-0-	788	1	5572	3	Y	519	518	0			9
							111	4	571	9							
06	9362	X	9362	-0-	-0- B	-0-	830	1	7720	3	Y	598	597	0			10
							154	4	658	9							
07	8463	X	7949	-0-	-514 B	-0-	777	1	6458	3	Y	525	525	0			10
							136	4	578	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17416	X	14657	-0-	-2759 B	-0-	746	1	12106	3	Y	1592	1586	0			67
							54	4	1751	9							
03	19530	X	15406	-0-	-4124 B	-0-	790	1	12993	3	Y	1413	1449	0			31
							69	4	1554	9							
04	18900	X	13611	-0-	-5289 B	-0-	691	1	11533	3	Y	1235	1227	0			39
							28	4	1359	9							
05	19530	X	13455	-0-	-6075 B	-0-	665	1	11443	3	Y	1202	1211	0			30
							25	4	1322	9							
06	15780	X	12156	-0-	-3624 B	-0-	628	1	10083	3	Y	1276	1272	0			34
							41	4	1404	9							
07	16213	X	11891	-0-	-4322 B	-0-	666	1	9807	3	Y	1230	1246	0			18
							65	4	1353	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	6180	-0-	-4572 B	-0-	483	1	4772	3	Y	810	821	0			50
							34	4	891	9							
03	11439	X	4841	-0-	-6598 B	-0-	648	1	3444	3	Y	669	683	0			36
							13	4	736	9							
04	10230	X	5702	-0-	-4528 B	-0-	775	1	3829	3	Y	980	944	0			72
							20	4	1078	9							
05	9796	X	6499	-0-	-3297 B	-0-	854	1	4623	3	Y	912	913	0			71
							19	4	1003	9							
06	9480	X	5775	-0-	-3705 B	-0-	791	1	4058	3	Y	831	819	0			83
							12	4	914	9							
07	6851	X	5356	-0-	-1495 B	-0-	642	1	3840	3	Y	785	807	0			61
							10	4	864	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6907	X	6907	-0-	-0- B	-0-	842	1	5076	3	Y	845	836	0			52
							59	4	930	9							
03	7254	X	6718	-0-	-536 B	-0-	1220	1	4626	3	Y	770	781	0			41
							25	4	847	9							
04	6450	X	6372	-0-	-78 B	-0-	725	1	4811	3	Y	743	729	0			55
							19	4	817	9							
05	7378	X	5375	-0-	-2003 B	-0-	686	1	3930	3	Y	676	678	0			53
							15	4	744	9							
06	7140	X	5353	-0-	-1787 B	-0-	767	1	3749	3	Y	751	729	0			75
							11	4	826	9							
07	7378	X	5154	-0-	-2224 B	-0-	698	1	3616	3	Y	754	770	0			59
							11	4	829	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3619	-0-	-777 B	-0-	596	1	2073	3	Y	823	826	0			8
							45	4	905	9							
03	4774	X	3022	-0-	-1752 B	-0-	635	1	1082	3	Y	1138	1133	0			13
							53	4	1252	9							
04	4950	X	3283	-0-	-1667 B	-0-	643	1	1186	3	Y	1290	1285	0			18
							35	4	1419	9							
05	5115	X	2944	-0-	-2171 B	-0-	689	1	1554	3	Y	611	622	0			7
							29	4	672	9							
06	4950	X	2610	-0-	-2340 B	-0-	632	1	1336	3	Y	524	525	0			6
							66	4	576	9							
07	3999	X	3005	-0-	-994 B	-0-	664	1	1727	3	Y	496	498	0			4
							68	4	546	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51276	X	51276	-0-	-0- B	-0-	1452	1	37082	3	Y	11348	11147	0			230
							259	4	12483	9							
03	29440	X	29440	-0-	-0- B	-0-	283	1	23610	3	Y	4721	4866	0			85
							354	4	5193	9							
04	17130	X	11698	-0-	-5432 B	-0-	110	1	9565	3	Y	1779	1820	0			44
							66	4	1957	9							
05	38192	X	14470	-0-	-23722 B	-0-	740	1	11685	3	Y	1819	1823	0			40
							44	4	2001	9							
06	36960	X	13635	-0-	-23325 B	-0-	976	1	10577	3	Y	1816	1803	0			53
							84	4	1998	9							
07	38192	X	12000	-0-	-26192 B	-0-	907	1	9022	3	Y	1805	1795	0			63
							85	4	1986	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17360	X	13920	-0-	-3440 B	-0-	660	1	11707	3	Y	1338	1336	0			27
							81	4	1472	9							
03	15252	X	6511	-0-	-8741 B	-0-	704	1	4608	3	Y	1042	1050	0			19
							53	4	1146	9							
04	11430	X	7725	-0-	-3705 B	-0-	1089	1	5313	3	Y	1076	1068	0			27
							139	4	1184	9							
05	15407	X	3048	-0-	-12359 B	-0-	473	1	1785	3	Y	694	706	0			15
							27	4	763	9							
06	14910	X	9579	-0-	-5331 B	-0-	875	1	7543	3	Y	987	973	0			29
							75	4	1086	9							
07	15407	X	936	-0-	-14471 B	-0-	394	1	38	4	Y	458	471	0			16
							504	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30828	X	24028	-0-	-6800 B	-0-	869	1	20298	3	Y	2481	2483	0			73
							132	4	2729	9							
03	29698	X	24267	-0-	-5431 B	-0-	856	1	20617	3	Y	2404	2394	0			83
							150	4	2644	9							
04	33030	X	22238	-0-	-10792 B	-0-	780	1	18795	3	Y	2326	2327	0			82
							104	4	2559	9							
05	34131	X	21777	-0-	-12354 B	-0-	733	1	18624	3	Y	2151	2162	0			71
							54	4	2366	9							
06	33030	X	21417	-0-	-11613 B	-0-	772	1	18310	3	Y	2030	2022	0			79
							102	4	2233	9							
07	26598	X	21845	-0-	-4753 B	-0-	798	1	18483	3	Y	2194	2181	0			92
							151	4	2413	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27412	X	16849	-0-	-10563 B	-0-	603	1	13519	3	Y	2471	2470	0			39
							9	4	2718	9							
03	25420	X	17627	-0-	-7793 B	-0-	591	1	14181	3	Y	2591	2578	0			52
							5	4	2850	9							
04	24600	X	18049	-0-	-6551 B	-0-	604	1	14643	3	Y	2543	2545	0			50
							5	4	2797	9							
05	21421	X	15236	-0-	-6185 B	-0-	507	1	12460	3	Y	2057	2060	0			47
							6	4	2263	9							
06	18060	X	13506	-0-	-4554 B	-0-	477	1	11011	3	Y	1828	1845	0			30
							7	4	2011	9							
07	18662	X	15722	-0-	-2940 B	-0-	563	1	12852	3	Y	2092	2097	0			25
							6	4	2301	9							

MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11413 01/04/2017

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54656	X	42676	-0-	-11980 B	-0-	2079	1	36798	3	Y	3220	3242	0			65
							257	4	3542	9							
03	50995	X	41505	-0-	-9490 B	-0-	2054	1	36299	3	Y	2825	2839	0			51
							44	4	3108	9							
04	48540	X	37145	-0-	-11395 B	-0-	1886	1	32413	3	Y	2376	2368	0			59
							232	4	2614	9							
05	50158	X	29816	-0-	-20342 B	-0-	1509	1	26223	3	Y	1816	1835	0			40
							86	4	1998	9							
06	45810	X	28691	-0-	-17119 B	-0-	1426	1	25211	3	Y	1758	1747	0			51
							120	4	1934	9							
07	47244	X	15158	-0-	-32086 B	-0-	767	1	13401	3	Y	835	857	0			29
							71	4	919	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 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
02	26684	X	24113	-0-	-2571 B	-0-	1150	1	20799	3	Y	1838	1866	0			37
							142	4	2022	9							
03	27993	X	24459	-0-	-3534 B	-0-	1188	1	21153	3	Y	1858	1862	0			33
							74	4	2044	9							
04	28590	X	19326	-0-	-9264 B	-0-	949	1	16579	3	Y	1529	1524	0			38
							116	4	1682	9							
05	29543	X	26509	-0-	-3034 B	-0-	1476	1	22837	3	Y	1920	1915	0			43
							84	4	2112	9							
06	28590	X	23817	-0-	-4773 B	-0-	1363	1	20409	3	Y	1754	1746	0			51
							116	4	1929	9							
07	26691	X	23572	-0-	-3119 B	-0-	1389	1	20336	3	Y	1561	1557	0			55
							130	4	1717	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30576	X	20032	-0-	-10544 B	-0-	991	1	17644	3	Y	1159	1186	0			24
							122	4	1275	9							
03	28985	X	18856	-0-	-10129 B	-0-	938	1	16681	3	Y	1074	1079	0			19
							56	4	1181	9							
04	26250	X	12214	-0-	-14036 B	-0-	617	1	10792	3	Y	663	665	0			17
							76	4	729	9							
05	27125	X	18627	-0-	-8498 B	-0-	1128	1	16432	3	Y	912	909	0			20
							64	4	1003	9							
06	26250	X	19295	-0-	-6955 B	-0-	1217	1	16898	3	Y	978	969	0			29
							104	4	1076	9							
07	22165	X	19022	-0-	-3143 B	-0-	1288	1	16538	3	Y	977	972	0			34
							121	4	1075	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5742	-0-	-838 B	-0-	730	1	4361	3	Y	544	544	0			23
							53	4	598	9							
03	6231	X	5887	-0-	-344 B	-0-	666	1	4502	3	Y	601	611	0			13
							58	4	661	9							
04	6270	X	4805	-0-	-1465 B	-0-	613	1	3618	3	Y	499	496	0			16
							25	4	549	9							
05	6479	X	5525	-0-	-954 B	-0-	635	1	4241	3	Y	568	570	0			14
							24	4	625	9							
06	6270	X	5557	-0-	-713 B	-0-	601	1	4311	3	Y	550	550	0			14
							40	4	605	9							
07	6355	X	5361	-0-	-994 B	-0-	603	1	4125	3	Y	522	528	0			8
							59	4	574	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61152	X	27603	-0-	-33549 B	-0-	1345	1	20551	3	Y	5097	5095	0			47
							100	4	5607	9							
03	67704	X	21749	-0-	-45955 B	-0-	1125	1	15937	3	Y	4035	4038	0			44
							248	4	4439	9							
04	65520	X	19803	-0-	-45717 B	-0-	1005	1	14890	3	Y	3503	3498	0			49
							55	4	3853	9							
05	38936	X	20705	-0-	-18231 B	-0-	1207	1	15746	3	Y	3364	3373	0			40
							52	4	3700	9							
06	32970	X	18252	-0-	-14718 B	-0-	1104	1	13848	3	Y	2897	2902	0			35
							113	4	3187	9							
07	30566	X	14086	-0-	-16480 B	-0-	864	1	10937	3	Y	1998	2015	0			18
							87	4	2198	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70835 X	70835	-0-	-0- B	-0-	497	1	57357	3	Y	11596	11528	0			106
						225	4	12756	9							
03	71163 X	71163	-0-	-0- B	-0-	489	1	58590	3	Y	10692	10681	0			117
						323	4	11761	9							
04	64508 X	64508	-0-	-0- B	-0-	472	1	53691	3	Y	9259	9246	0			130
						160	4	10185	9							
05	64108 X	58153	-0-	-5955 B	-0-	383	1	48345	3	Y	8468	8497	0			101
						110	4	9315	9							
06	62040 X	49727	-0-	-12313 B	-0-	334	1	41202	3	Y	7250	7264	0			87
						216	4	7975	9							
07	64108 X	32911	-0-	-31197 B	-0-	220	1	27518	3	Y	4567	4614	0			40
						149	4	5024	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

02	17164 X	12911	-0-	-4253 B	-0-	479	1	10800	3	Y	1453	1461	0			61
						34	4	1598	9							
03	17577 X	11772	-0-	-5805 B	-0-	670	1	9540	3	Y	1366	1397	0			30
						59	4	1503	9							
04	21276 X	21276	-0-	-0- B	-0-	1307	1	16264	3	Y	3320	3245	0			105
						53	4	3652	9							
05	20030 X	20030	-0-	-0- B	-0-	1278	1	16057	3	Y	2406	2451	0			60
						48	4	2647	9							
06	17490 X	16152	-0-	-1338 B	-0-	1079	1	12928	3	Y	1885	1895	0			50
						71	4	2074	9							
07	19003 X	16100	-0-	-2903 B	-0-	1092	1	13011	3	Y	1719	1743	0			26
						106	4	1891	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

02	14868 X	9118	-0-	-5750 B	-0-	596	1	6939	3	Y	1400	1384	0			59
						43	4	1540	9							
03	13578 X	9561	-0-	-4017 B	-0-	653	1	6771	3	Y	1891	1909	0			41
						57	4	2080	9							
04	12330 X	10007	-0-	-2323 B	-0-	643	1	7269	3	Y	1881	1863	0			59
						26	4	2069	9							
05	11036 X	11036	-0-	-0- B	-0-	776	1	8305	3	Y	1751	1766	0			44
						29	4	1926	9							
06	10692 X	10692	-0-	-0- B	-0-	790	1	7973	3	Y	1706	1705	0			45
						52	4	1877	9							
07	10354 X	8765	-0-	-1589 B	-0-	629	1	6722	3	Y	1230	1257	0			18
						61	4	1353	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

02	12768 X	8133	-0-	-4635 B	-0-	841	1	6043	3	Y	1080	1075	0			46
						61	4	1188	9							
03	11067 X	9025	-0-	-2042 B	-0-	1014	1	6717	3	Y	1095	1117	0			24
						89	4	1205	9							
04	9750 X	9204	-0-	-546 B	-0-	1018	1	7019	3	Y	1023	1015	0			32
						42	4	1125	9							
05	9548 X	8739	-0-	-809 B	-0-	969	1	6363	3	Y	1245	1246	0			31
						37	4	1370	9							
06	9240 X	8146	-0-	-1094 B	-0-	895	1	5932	3	Y	1145	1146	0			30
						59	4	1260	9							
07	9517 X	7925	-0-	-1592 B	-0-	904	1	5739	3	Y	1085	1099	0			16
						88	4	1194	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96124 X	19907	-0-	-76217 B	-0-	970	1	17031	3	Y	1624	1656	0			33
						120	4	1786	9							
03	30442 X	20165	-0-	-10277 B	-0-	982	1	17243	3	Y	1725	1727	0			31
						42	4	1898	9							
04	25140 X	18777	-0-	-6363 B	-0-	917	1	15660	3	Y	1897	1881	0			47
						113	4	2087	9							
05	25978 X	18133	-0-	-7845 B	-0-	1157	1	15467	3	Y	1312	1330	0			29
						66	4	1443	9							
06	25140 X	14643	-0-	-10497 B	-0-	1075	1	12186	3	Y	1173	1168	0			34
						92	4	1290	9							
07	22041 X	14201	-0-	-7840 B	-0-	1085	1	11862	3	Y	1047	1044	0			37
						102	4	1152	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

02	51428 X	51428	-0-	-0- B	-0-	1757	1	40342	3	Y	8245	8284	0			123
						259	4	9070	9							
03	56790 X	56790	-0-	-0- B	-0-	1986	1	45539	3	Y	8378	8346	0			155
						49	4	9216	9							
04	51240 X	51020	-0-	-220 B	-0-	1867	1	40101	3	Y	8002	8029	0			128
						250	4	8802	9							
05	52948 X	44598	-0-	-8350 B	-0-	1744	1	35590	3	Y	6392	6411	0			109
						233	4	7031	9							
06	51240 X	38353	-0-	-12887 B	-0-	1445	1	31015	3	Y	5125	5148	0			86
						255	4	5638	9							
07	52948 X	35937	-0-	-17011 B	-0-	1347	1	28874	3	Y	4993	4987	0			92
						224	4	5492	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	733880 X	20621	-0-	-713259 B	-0-	86	1	17224	3	Y	2962	3227	0			125
						53	4	3258	9							
03	120683 X	91381	-0-	-29302 B	-0-	402	1	77271	3	Y	12180	12038	0			267
						310	4	13398	9							
04	116790 X	83352	-0-	-33438 B	-0-	337	1	70647	3	Y	11122	11039	0			350
						134	4	12234	9							
05	120683 X	35695	-0-	-84988 B	-0-	1357	1	29373	3	Y	4466	4704	0			112
						52	4	4913	9							
06	116790 X	70552	-0-	-46238 B	-0-	2677	1	59172	3	Y	7751	7659	0			204
						177	4	8526	9							
07	120683 X	68242	-0-	-52441 B	-0-	2562	1	57343	3	Y	7354	7448	0			110
						248	4	8089	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131944 X	131944	-0-	-0- B	-0-	917	1	113296	3	Y	15715	15725	0			144
						444	4	17287	9							
03	135066 X	135066	-0-	-0- B	-0-	942	1	116374	3	Y	15861	15831	0			174
						303	4	17447	9							
04	129709 X	129709	-0-	-0- B	-0-	966	1	112256	3	Y	14683	14651	0			206
						336	4	16151	9							
05	131316 X	125986	-0-	-5330 B	-0-	801	1	108616	3	Y	14836	14865	0			177
						249	4	16320	9							
06	127080 X	112096	-0-	-14984 B	-0-	720	1	96792	3	Y	12794	12817	0			154
						511	4	14073	9							
07	131316 X	59228	-0-	-72088 B	-0-	377	1	51655	3	Y	6286	6385	0			55
						281	4	6915	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	43761	-0-	43761 B	43761	178	1	35983	3	N	6890	6777	0			113
						21	4	7579	9							
07	SHUT IN	114621	-0-	114621 B	158382	402	1	93840	3	N	18490	18383	0			220
						40	4	20339	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	32392	-0-	32392 B	32392	137	1	27412	3	Y	4361	4252	0			109
						46	4	4797	9							
06	SHUT IN	124688	-0-	124688 B	157080	534	1	105936	3	Y	16287	15968	0			428
						302	4	17916	9							
07	SHUT IN	135788	-0-	135788 B	292868	533	1	115345	3	Y	17667	17831	0			264
						476	4	19434	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	12	1	201	3	N	25	22	0			3
						28	9									
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	27	1	469	3	N	63	57	0			9
						1	4	69	9							
*04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	17	1	282	3	N	22	28	0			3
						1	4	24	9							
*05	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	13	1	202	3	N	17	17	0			3
						19	9									
*06	540 N	284	-0-	-256 B	-0-	15	1	4	2	N	17	17	0			3
						246	3	19	9							
*07	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	16	1	4	2	N	20	21	0			2
						248	3	22	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

11	0	108216	-0-	108216 B	108216	2433	1	77157	3	N	26024	22776	0	40 1		3208
						28626	9									
12	0	108972	-0-	108972 B	217188	3294	1	82204	3	N	21340	21915	0			2633
						23474	9									
*01	400504 X	183316	-0-	-217188 B	-0-	5973	1	136094	3	N	37499	36481	0			3651
						41249	9									
02	164080 X	133644	-0-	-30436 B	-0-	6025	1	99921	3	N	25153	25622	0			3182
						30	4	27668	9							
*03	181660 X	85739	-0-	-95921 B	-0-	3602	1	62752	3	N	17474	18089	0			2567
						164	4	19221	9							
04	175800 X	100176	-0-	-75624 B	-0-	4527	1	73379	3	N	20062	19901	0			2728
						202	4	22068	9							
05	181660 X	87493	-0-	-94167 B	-0-	4045	1	62997	3	N	18497	18033	0			3192
						104	4	20347	9							
06	175800 X	74644	-0-	-101156 B	-0-	3526	1	53824	3	N	15638	16054	0			2776
						92	4	17202	9							
07	181660 X	69350	-0-	-112310 B	-0-	3227	1	50655	3	N	13986	15355	0			1407
						83	4	15385	9							

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC 040203
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596

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
02	13384	X	1171	-0-	-12213	-0-	1171	3			N	-0-					322
03	14818	X	13887	-0-	-931	-0-	13273	3	614	9	N	558	376	1			504
04	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	15915	3	559	9	N	508	371	1			641
05	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	14552	3	584	9	N	531	731	1			441
06	13440	X	12548	-0-	-892	-0-	12043	3	505	9	N	459	192	1			708
07	13888	X	12264	-0-	-1624	-0-	11813	3	451	9	N	410	357	1			761

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17713	3	2	4	N	2	2	8			95
							2	9									
03	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15649	3	1	4	N	-0-					95
04	14070	X	13579	-0-	-491	-0-	13578	3	1	4	N	-0-					-0-
05	19623	X	11447	-0-	-8176	-0-	11446	3	1	4	N	-0-					-0-
06	18990	X	8419	-0-	-10571	-0-	8408	3	1	4	N	9	1	8			8
							10	9									
07	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					8

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

02	15204	X	175	-0-	-15029	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	17	-0-	-16816	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	4669	-0-	-11621	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20314	3			N	-0-					-0-
06	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	3			N	-0-					-0-
*07	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	3			N	-0-					-0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

02	1428	X	312	-0-	-1116	-0-	312	3			N	-0-					119
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1485	3	8	4	N	18					137
							20	9									
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					137
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					137
*06	1500	X	1256	-0-	-244	-0-	1256	3			N	-0-					137
07	1550	X	928	-0-	-622	-0-	928	3			N	-0-					137

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

02	22932	X	22335	-0-	-597	-0-	22326	3	1	4	N	7	3	0	5	8	62
							8	9									
03	24552	X	21765	-0-	-2787	-0-	21761	3	1	4	N	3	2	0			63
							3	9									
04	23760	X	21452	-0-	-2308	-0-	21447	3	1	4	N	4	1	0	3	8	63
							4	9									
05	24738	X	20098	-0-	-4640	-0-	20098	3			N	-0-					63
06	23940	X	18786	-0-	-5154	-0-	18786	3			N	-0-	1	8			63
07	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					63

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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

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

02	252	N	30	-0-	-222	-0-	30	3			N	-0-					49
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					49
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					49
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					49
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					49
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					49

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					128
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

02	4396	X	1642	-0-	-2754	-0-	155	1	1023	3	N	422	375	1			172
							464	9									
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	200	1	7273	3	N	564	553	1			183
							620	9									
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	334	1	13617	3	N	452	539	1			96
							497	9									
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	276	1	6370	3	N	665	563	1			198
							732	9									
06	7830	X	3899	-0-	-3931	-0-	3264	3	635	9	N	577	550	1			225
07	14942	X	3308	-0-	-11634	-0-	2857	3	451	9	N	410	368	1			267

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	469	-0-	-735	-0-	469	3			N	-0-					67
03	1333	X	830	-0-	-503	-0-	422	3	408	9	N	371	357	1			81
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	387	371	1			97
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					97
06	3060	X	1157	-0-	-1903	-0-	598	3	559	9	N	508	365	1			240
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	224	356	1			108

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	221	-0-	-3167	-0-	79	3	142	9	N	129	190	1			409
03	3782	X	2576	-0-	-1206	-0-	2418	3	158	9	N	144	187	1			366
04	3660	X	2950	-0-	-710	-0-	177	1	2353	3	N	382	369	1			379
							420	9									
05	3782	X	360	-0-	-3422	-0-	360	1			N	-0-					379
06	3660	X	47	-0-	-3613	-0-	47	3			N	-0-					379
07	3038	X	735	-0-	-2303	-0-	48	1	680	3	N	6	171	1			214
							7	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	161	161	1			224
03	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1598	3	113	9	N	103	187	1			140
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	N	406	370	1			176
							447	9									
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	3	N	243	182	1			237
							267	9									
06	1650	X	671	-0-	-979	-0-	56	1	303	3	N	284	186	1			335
							312	9									
07	2294	X	116	-0-	-2178	-0-	32	1	84	9	N	76	171	1			240

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					160

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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	246	3	231	9	N	210	187	1			128
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					128
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					128
05	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					128
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					128
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 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
02	3948	X	868	-0-	-3080	-0-	34	1	625	3	N	190	189	1			451
							209	9									
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	7	1	2983	3	N	1142	1298	1			295
							1256	9									
04	3750	X	2928	-0-	-822	-0-	15	1	2080	3	N	757	734	1			318
							833	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	36	1	2488	3	N	283	188	1			413
							311	9									
06	4140	X	3349	-0-	-791	-0-	19	1	2660	3	N	609	565	1			457
							670	9									
07	4278	X	3469	-0-	-809	-0-	2676	3	793	9	N	721	901	1			277

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

02	1708	X	499	-0-	-1209	-0-	242	1	257	3	N	-0-					228
03	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	1039	1	276	9	N	251	188	1			291
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1746	1	378	9	N	344	539	1			96
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	703	1	425	3	N	-0-					96
06	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	392	1	841	3	N	-0-					96
07	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	61	1	1070	3	N	500	371	1			225
							550	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	3422	3393	1			207
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	3530	3367	1			370
04	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	19670	3	3286	9	N	2987	3149	1			208
05	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	20514	3	2848	9	N	2589	2602	1			195
06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	18596	3	3301	9	N	3001	2954	1			242
*07	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	16259	3	3014	9	N	2740	2612	1			370

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

*08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	162	182	1			104
*09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	2928	-0-	-600	-0-	2467	3	461	9	N	419	378	1			124
03	3906 X	3128	-0-	-778	-0-	2884	3	244	9	N	222	187	1			159
04	3690 X	3276	-0-	-414	-0-	2907	3	369	9	N	335	371	1			123
05	3348 X	3305	-0-	-43	-0-	170	1	2687	3	N	407	366	1			164
						448	9									
06	3150 X	2718	-0-	-432	-0-	431	1	2287	3	N	-0-					164
07	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	397	1	2258	3	N	520	564	1			120
						572	9									

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	1500	1	3134	3	N	-0-					198
03	3906 X	3512	-0-	-394	-0-	2775	1	737	3	N	-0-					198
04	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	2158	1	13084	3	N	641	750	1			89
						705	9									
05	5146 X	1950	-0-	-3196	-0-	650	1	1300	3	N	-0-					89
06	4980 X	661	-0-	-4319	-0-	661	1			N	-0-					89
07	10850 X	582	-0-	-10268	-0-	582	1			N	-0-					89

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

*08	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	776	1	10819	3	N	2830	2888	1			127
						3113	9									
*09	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	568	1	5895	3	N	1598	1634	1			91
						1758	9									
*10	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	92	1	12666	3	N	3291	3274	1			108
						3620	9									
*11	2670 X	1563	-0-	-1107	-0-	1563	3			N	-0-					108
*12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	N	1170	1115	1			163
						1287	9									
01	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	212	1	5556	3	N	1399	1455	1			107
						1539	9									
02	2492 X	135	-0-	-2357	-0-	135	1			N	-0-					107
03	2759 X	47	-0-	-2712	-0-	47	1			N	-0-					107
04	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	17232	3	607	5	N	3542	3383	1			266
						3896	9									
05	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	81	1	13293	3	N	2119	2178	1			207
						395	5	2331	9							
*06	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	24	1	8723	3	N	1493	1304	1			396
						1642	9									
*07	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	46	1	8434	3	N	1279	1430	1			245
						1407	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
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1376	1	1125	3	N	372	367	1			200
							409	9									
*09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	776	1	1384	3	N	525	543	1			182
							578	9									
*10	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					182
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					182
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1561	1	2681	3	N	299	187	1			294
							329	9									
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	214	1	2	3	N	-0-					294
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					294
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	1817	1	766	9	N	696	569	1			421
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2254	1	799	9	N	726	750	1			397
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2389	1	727	9	N	661	721	1			337
*06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2384	1	435	9	N	395	374	1			358
*07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-					358

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	319	1	918	3	N	466	466	0			123
							513	9									
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	292	1	2021	3	N	670	670	0			123
							737	9									
*10	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	169	1	1361	3	N	608	608	0			123
							669	9									
*11	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	217	1	613	3	N	575	575	0			123
							633	9									
*12	2356	X	893	-0-	-1463	-0-	125	1	426	3	N	311	106	0	186	1	142
							342	9									
01	2356	X	1184	-0-	-1172	-0-	143	1	296	3	N	677	446	0	190	1	183
							745	9									
02	2128	X	1789	-0-	-339	-0-	292	1	639	3	N	780	513	0	189	1	261
							858	9									
03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	319	1	1187	3	N	559	559	0			261
							615	9									
04	1470	X	412	-0-	-1058	-0-	147	1	79	3	N	166	166	0			261
							3	5	183	9							
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	218	1	1711	3	N	457	457	0			261
							51	5	503	9							
*06	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	268	1	850	3	N	453	367	1			347
							498	9									
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	301	1	655	3	N	717	744	1			320
							789	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1829	-0-	-299	-0-	156	1	1323	3	N	318	351	1			93
							350	9									
03	3100	N	3894	-0-	794	794	103	1	2753	3	N	944	898	1			139
							1038	9									
04	3000	N	2641	-0-	-359	435	187	1	1900	3	N	504	562	1			81
							554	9									
05	2653	N	2218	-0-	-435	-0-	261	1	1957	3	N	-0-					81
06	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	56	1	1545	3	N	-0-					81
07	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	35	1	1386	3	N	721	562	1			240
							793	9									

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
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	209	1	2468	3	N	545	545	1			148
							600	9									
*09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	237	1	3185	3	N	928	907	1			169
							1021	9									
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	287	1	2709	3	N	847	889	1			127
							932	9									
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	348	1	2400	3	N	705	728	1			104
							776	9									
*12	2666	X	324	-0-	-2342	-0-	324	1			N	-0-					104
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	219	1	3350	3	N	975	898	1			181
							1073	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	118	1	3036	3	N	978	924	1			235
							1076	9									
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	75	1	3358	3	N	769	932	1			72
							846	9									
04	2580	X	1823	-0-	-757	-0-	2	1	1586	3	N	163	166	1			69
							56	5	179	9							
05	2666	X	492	-0-	-2174	-0-	4	1	474	3	N	-0-					69
							14	5									
*06	2580	X	737	-0-	-1843	-0-	737	3			N	-0-					69
07	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	244	1	902	3	N	376	349	1			96
							414	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
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	72	1	2275	3	N	557	557	0			135
							613	9									
*09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	3270	3	N	768	768	0			135
							845	9									
*10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	52	1	3013	3	N	751	751	0			135
							826	9									
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	N	681	681	0			135
							749	9									
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	3	N	691	691	0			135
							760	9									
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	103	1	2546	3	N	666	666	0			135
							733	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	57	1	2327	3	N	529	529	0			135
							582	9									
03	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	46	1	1970	3	N	443	443	0			135
							487	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	2468	3	N	845	616	0	179	1	185
							87	5	930	9							
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2888	3	86	5	N	433	433	0			185
							476	9									
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	2886	3	866	9	N	787	743	1			229
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	23	1	2836	3	N	593	563	1			259
							652	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
*08	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	1626	3	418	9	N	380	365	1			132
*09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	9	1	3078	3	N	564	551	1			145
							620	9									
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	4	1	2813	3	N	690	709	1			126
							759	9									
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	2927	3	459	9	N	417	367	1			176
*12	3100	N	3267	-0-	167	167	2831	3	436	9	N	396	367	1			205
01	3546	X	3379	-0-	-167	-0-	2631	3	748	9	N	680	726	1			159
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2472	3	411	9	N	374	376	1			157
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2495	3	530	9	N	482	533	1			106
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2640	3	93	5	N	562	514	1			154
							618	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	2962	3	88	5	N	323	349	1			128
							355	9									
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					128
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	2984	3	1288	9	N	1171	924	1			375

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5487	X	3828	-0-	-1659	-0-	918	1	2533	3	N	343	367	1			131
							377	9									
*09	5310	X	2927	-0-	-2383	-0-	438	1	1601	3	N	807	683	1			255
							888	9									
*10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					255
*11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					255
*12	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	581	1	3856	3	N	481	379	1			357
							529	9									
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	994	1	4521	3	N	781	746	1			392
							859	9									
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1073	1	3296	3	N	722	757	1			357
							794	9									
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	3342	1	3596	3	N	754	747	1			364
							829	9									
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	1171	1	3168	3	N	507	566	1			305
							112	5	558	9							
05	5487	X	4101	-0-	-1386	-0-	904	1	2892	3	N	199	173	1			331
							86	5	219	9							
*06	5310	X	4410	-0-	-900	-0-	1007	1	2455	3	N	862	744	1			449
							948	9									
07	5487	X	5216	-0-	-271	-0-	1442	1	3190	3	N	531	747	1			233
							584	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
*08	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	121	1	1161	3	N	708	728	1			235
							779	9									
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	649	728	1			156
							714	9									
*10	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	30	1	638	3	N	715	738	1			133
							787	9									
*11	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	111	1	1105	3	N	654	551	1			236
							719	9									
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1290	3	693	9	N	630	666	1			200
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	N	354	189	1			365
							389	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1174	3	818	9	N	744	749	1			360
03	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	1304	3	404	9	N	367	376	1			351
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	1522	3	54	5	N	758	745	1			364
							834	9									
05	1984	N	1207	-0-	-777	-0-	952	3	28	5	N	206	187	1			383
							227	9									
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1092	3	807	9	N	734	921	1			196
07	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1203	3	616	9	N	560	562	1			194

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	N	749	749	0			211
							824	9									
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	12	1	2994	3	N	975	975	0			211
							1073	9									
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	64	1	2049	3	N	772	772	0			211
							849	9									
*11	2700	X	2630	-0-	-70	-0-	79	1	1686	3	N	786	786	0			211
							865	9									
*12	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	1277	3	757	9	N	688	688	0			211
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	16	1	2893	3	N	1158	1158	0			211
							1274	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	131	1	1967	3	N	625	625	0			211
							688	9									
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	248	1	2018	3	N	1128	603	0	350	1	386
							1241	9									
04	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	245	1	1447	3	N	604	604	0			386
							51	5	664	9							
05	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	232	1	1623	3	N	479	479	0			386
							48	5	527	9							
*06	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	237	1	1619	3	N	579	376	1			589
							637	9									
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	219	1	1897	3	N	741	929	1			401
							815	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 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
02	8148	X	4724	-0-	-3424	-0-	43	1	4505	3	N	160	160	0			123
							176	9									
03	8773	X	41	-0-	-8732	-0-	41	1			N	-0-					123
04	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	65	1	10118	3	N	251	251	0			123
							276	9									
05	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	59	1	8703	3	N	216	216	0			123
							238	9									
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7758	3	185	9	N	168	168	0			123
07	10261	X	7837	-0-	-2424	-0-	7666	3	171	9	N	155	155	0			123

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
02	5628	X	4637	-0-	-991	-0-	69	1	3839	3	N	663	544	1			358
							729	9									
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	65	1	5003	3	N	728	924	1			162
							801	9									
04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	63	1	4480	3	N	376	372	1			166
							414	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	54	1	4574	3	N	759	543	1			382
							835	9									
06	5670	X	4626	-0-	-1044	-0-	62	1	4091	3	N	430	376	1			436
							473	9									
07	5859	X	5342	-0-	-517	-0-	3	1	4166	3	N	1066	1307	1			195
							1173	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

*08	4588	X	3534	-0-	-1054	-0-	173	1	2614	3	N	679	679	0			192
							747	9									
*09	4440	X	3481	-0-	-959	-0-	115	1	2874	3	N	447	447	0			192
							492	9									
*10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	3	N	1444	938	0	371	1	327
							1588	9									
*11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	221	1	3360	3	N	984	984	0			327
							1082	9									
*12	4588	X	1116	-0-	-3472	-0-	28	1	982	3	N	96	96	0			327
							106	9									
01	4588	X	102	-0-	-4486	-0-	102	3			N	-0-					327
02	4144	X	11	-0-	-4133	-0-	11	1			N	-0-					327
03	4588	X	4	-0-	-4584	-0-	4	1			N	-0-					327
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					327
05	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	299	1	20940	3	N	7649	7136	0	378	1	462
							622	5	8414	9							
*06	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	427	1	17094	3	N	6382	6628	1			216
							7020	9									
*07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	310	1	828	3	N	-0-					216

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	2	1	4720	3	N	890	934	1			115
							979	9									
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	4362	3	986	9	N	896	751	1			260
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4	1	3937	3	N	587	718	1			129
							646	9									
05	6324	X	4207	-0-	-2117	-0-	10	1	3761	3	N	396	374	1			151
							436	9									
06	6120	X	3956	-0-	-2164	-0-	3956	3			N	-0-					151
07	6324	X	5746	-0-	-578	-0-	176	1	3778	3	N	1629	1499	1			281
							1792	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

02	5880	X	4467	-0-	-1413	-0-	3635	3	832	9	N	756	753	1			93
03	5425	X	1819	-0-	-3606	-0-	1355	3	464	9	N	422	376	1			139
04	5730	X	5263	-0-	-467	-0-	4251	3	1012	9	N	920	930	1			129
05	5921	X	4642	-0-	-1279	-0-	4084	3	558	9	N	507	532	1			104
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	4953	3	879	9	N	799	727	1			176
07	5425	X	5007	-0-	-418	-0-	4451	3	556	9	N	505	553	1			128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 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
*08	7130	X	4090	-0-	-3040	-0-	163	1	3224	3	N	639	639	0			63
							703	9									
*09	6900	X	5928	-0-	-972	-0-	329	1	4707	3	N	811	811	0			63
							892	9									
*10	6603	X	5366	-0-	-1237	-0-	349	1	4232	3	N	714	714	0			63
							785	9									
*11	5730	X	5566	-0-	-164	-0-	331	1	4424	3	N	737	737	0			63
							811	9									
*12	5301	X	5270	-0-	-31	-0-	368	1	4073	3	N	754	754	0			63
							829	9									
01	6138	X	5517	-0-	-621	-0-	378	1	4305	3	N	758	758	0			63
							834	9									
02	5544	X	4622	-0-	-922	-0-	299	1	3589	3	N	667	667	0			63
							734	9									
03	5766	X	5251	-0-	-515	-0-	289	1	4185	3	N	706	706	0			63
							777	9									
04	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	335	1	4045	3	N	695	695	0			63
							143	5	765	9							
05	5518	X	5436	-0-	-82	-0-	220	1	4705	3	N	337	337	0			63
							140	5	371	9							
*06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	189	1	4427	3	N	1146	720	1			489
							1261	9									
07	5456	X	4731	-0-	-725	-0-	253	1	3543	3	N	850	931	1			408
							935	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

02	10640	X	8574	-0-	-2066	-0-	4	1	7837	3	N	666	569	1			382
							733	9									
03	11780	X	9195	-0-	-2585	-0-	3	1	8224	3	N	880	930	1			332
							968	9									
04	11160	X	8315	-0-	-2845	-0-	4	1	7801	3	N	464	379	1			417
							510	9									
05	9858	X	8556	-0-	-1302	-0-	83	1	7992	3	N	437	569	1			285
							481	9									
06	9180	X	8597	-0-	-583	-0-	154	1	7606	3	N	761	755	1			291
							837	9									
07	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	148	1	7259	3	N	493	564	1			220
							542	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
*08	15903	X	4929	-0-	-10974	-0-	1	1	3926	3	N	911	911	0			252
							1002	9									
*09	12420	X	1321	-0-	-11099	-0-	132	1	1029	3	N	145	145	0			252
							160	9									
*10	9548	X	6135	-0-	-3413	-0-	143	1	4680	3	N	1193	1006	0	182	1	257
							1312	9									
*11	8610	X	6320	-0-	-2290	-0-	18	1	5094	3	N	1098	1098	0			257
							1208	9									
*12	8897	X	4551	-0-	-4346	-0-	3	1	3701	3	N	770	770	0			257
							847	9									
01	6138	X	5417	-0-	-721	-0-	36	1	4462	3	N	835	835	0			257
							919	9									
02	5908	X	4133	-0-	-1775	-0-	139	1	3334	3	N	600	600	0			257
							660	9									
03	6541	X	3643	-0-	-2898	-0-	181	1	2864	3	N	544	544	0			257
							598	9									
04	6330	X	4237	-0-	-2093	-0-	47	1	3354	3	N	653	653	0			257
							118	5	718	9							
05	5425	X	4115	-0-	-1310	-0-	7	1	3491	3	N	466	466	0			257
							104	5	513	9							
*06	5250	X	3681	-0-	-1569	-0-	240	1	2770	3	N	610	556	1			311
							671	9									
07	4588	X	2859	-0-	-1729	-0-	264	1	2130	3	N	423	551	1			183
							465	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*08	8060	X	5898	-0-	-2162	-0-	103	1	4824	3	N	883	917	1			336
							971	9									
*09	7440	X	7433	-0-	-7	-0-	344	1	6047	3	N	947	917	1			366
							1042	9									
*10	7192	X	6710	-0-	-482	-0-	385	1	5328	3	N	906	921	1			351
							997	9									
*11	6960	X	6170	-0-	-790	-0-	414	1	4979	3	N	706	739	1			318
							777	9									
*12	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	411	1	5029	3	N	927	747	1			498
							1020	9									
01	7688	X	2580	-0-	-5108	-0-	270	1	1739	3	N	519	368	1			649
							571	9									
02	6944	X	3544	-0-	-3400	-0-	159	1	3175	3	N	191	372	1			468
							210	9									
03	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	133	1	7464	3	N	1218	1316	1			370
							1340	9									
04	6180	X	5808	-0-	-372	-0-	449	1	4236	3	N	885	931	1			324
							149	5	974	9							
05	6448	X	3801	-0-	-2647	-0-	296	1	3198	3	N	193	189	1			328
							95	5	212	9							
*06	8640	X	2885	-0-	-5755	-0-	270	1	1627	3	N	898	749	1			477
							988	9									
07	8928	X	5657	-0-	-3271	-0-	211	1	4793	3	N	594	933	1			138
							653	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 #: 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
02	3948 X	3045	-0-	-903	-0-	2342	3	703	9	N	639	639	0			178
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	4392	3	790	9	N	718	718	0			178
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1	1	3510	3	N	678	678	0			178
						746	9									
05	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	20	1	2805	3	N	631	631	0			178
						694	9									
06	4230 X	2352	-0-	-1878	-0-	16	1	1647	3	N	626	626	0			178
						689	9									
07	4371 X	2043	-0-	-2328	-0-	81	1	1238	3	N	658	658	0			178
						724	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

02	6132 X	5336	-0-	-796	-0-	262	1	4598	3	N	433	539	1			139
						476	9									
03	6789 X	6622	-0-	-167	-0-	501	1	5080	3	N	946	942	1			143
						1041	9									
04	6570 X	6079	-0-	-491	-0-	380	1	4637	3	N	965	935	1			173
						1062	9									
05	5921 X	5280	-0-	-641	-0-	404	1	4480	3	N	360	375	1			158
						396	9									
06	6420 X	5271	-0-	-1149	-0-	310	1	4519	3	N	402	375	1			185
						442	9									
07	6634 X	6305	-0-	-329	-0-	154	1	4389	3	N	1602	1494	1			293
						1762	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

02	3136 X	141	-0-	-2995	-0-	1	1	140	3	N	-0-					161
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					161
04	3930 X	16	-0-	-3914	-0-	16	3			N	-0-					161
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					161
06	3930 X	68	-0-	-3862	-0-	68	3			N	-0-					161
07	155 X	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					161

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

02	3108 X	2263	-0-	-845	-0-	1452	3	811	9	N	737	743	1			84
03	3038 X	2255	-0-	-783	-0-	2002	3	253	9	N	230	190	1			124
04	2940 X	2320	-0-	-620	-0-	1920	3	400	9	N	364	376	1			112
05	2511 X	2491	-0-	-20	-0-	1864	3	627	9	N	570	377	1			305
06	2430 X	2372	-0-	-58	-0-	1704	3	668	9	N	607	757	1			155
*07	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2174	3	405	9	N	368	374	1			149

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	6388	-0-	-724	-0-	547	1	5174	3	N	606	568	1			170
							667	9									
03	7874	X	5717	-0-	-2157	-0-	120	1	5370	3	N	206	187	1			189
							227	9									
04	7320	X	7142	-0-	-178	-0-	140	1	6186	3	N	742	754	1			177
							816	9									
05	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	101	1	6298	3	N	382	376	1			183
							420	9									
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	163	1	6491	3	N	793	552	1			424
							872	9									
*07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	179	1	6581	3	N	708	938	1			194
							779	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

02	10192	X	7216	-0-	-2976	-0-	47	1	6953	3	N	196	196	0			398
							216	9									
03	11284	X	8342	-0-	-2942	-0-	27	1	8100	3	N	195	195	0			398
							215	9									
04	8520	X	3982	-0-	-4538	-0-	7	1	3872	3	N	94	94	0			398
							103	9									
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	2	1	9845	3	N	263	263	0			398
							289	9									
06	8070	X	4718	-0-	-3352	-0-	4607	3	111	9	N	101	101	0			398
07	8339	X	17	-0-	-8322	-0-	2	1	15	9	N	14	14	0			398

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	1			N	-0-					345
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					345
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					345
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					345
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					345
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					345

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

02	4172	X	134	-0-	-4038	-0-	134	1			N	-0-					168
03	3782	X	257	-0-	-3525	-0-	257	1			N	-0-					168
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	269	1	8619	3	N	-0-					168
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	174	1	6429	3	N	-0-					168
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	9	1	5108	3	N	275	186	1			257
							303	9									
07	7316	X	2449	-0-	-4867	-0-	95	1	2354	3	N	-0-					257

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

02	672	X	480	-0-	-192	-0-	21	3	459	9	Y	417	169	0	188	1	132
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	2727	2354	0	464	1	41
							3000	9									
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	1573	1481	0	95	1	38
							1730	9									
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	783	3	4538	9	Y	4125	4011	0	94	1	58
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	728	3	4008	9	Y	3644	3636	0			66
*07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	223	3	1304	9	Y	1185	1178	0			73

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5473	-0-	-547	-0-	232	1	4452	3	N	717	717	0			97
							789	9									
03	6665	X	6100	-0-	-565	-0-	217	1	5015	3	N	789	789	0			97
							868	9									
04	7020	X	4370	-0-	-2650	-0-	204	1	3519	3	N	588	588	0			97
							647	9									
05	7254	X	5267	-0-	-1987	-0-	206	1	4562	3	N	454	454	0			97
							499	9									
06	7020	X	5794	-0-	-1226	-0-	295	1	4729	3	N	700	700	0			97
							770	9									
07	6107	X	5243	-0-	-864	-0-	346	1	4176	3	N	655	655	0			97
							721	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

02	8260	X	5055	-0-	-3205	-0-	168	1	4758	3	N	117	186	1			233
							129	9									
03	9145	X	8331	-0-	-814	-0-	217	1	7707	3	N	370	374	1			229
							407	9									
04	7800	X	7770	-0-	-30	-0-	230	1	7123	3	N	379	378	1			230
							417	9									
05	7967	X	7391	-0-	-576	-0-	217	1	6974	3	N	182	187	1			225
							200	9									
06	8070	X	6514	-0-	-1556	-0-	210	1	6304	3	N	-0-					225
07	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	217	1	6332	3	N	645	377	1			493
							710	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					130
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

02	6832	X	6679	-0-	-153	-0-	6420	3	259	9	N	235	235	0			203
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7431	3	276	9	N	251	251	0			203
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	6980	3	253	9	N	230	230	0			203
05	7471	X	7093	-0-	-378	-0-	6855	3	238	9	N	216	216	0			203
06	7470	X	6975	-0-	-495	-0-	2	1	6743	3	N	209	209	0			203
							230	9									
07	7719	X	7120	-0-	-599	-0-	6901	3	219	9	N	199	199	0			203

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

02	9128	X	8004	-0-	-1124	-0-	7073	3	931	9	N	846	591	0	190	1	212
03	11315	X	8837	-0-	-2478	-0-	7855	3	982	9	N	893	893	0			212
04	10950	X	8237	-0-	-2713	-0-	7355	3	882	9	N	802	802	0			212
05	11315	X	8447	-0-	-2868	-0-	7565	3	882	9	N	802	802	0			212
06	9120	X	8488	-0-	-632	-0-	7567	3	921	9	N	837	837	0			212
07	8866	X	8523	-0-	-343	-0-	7612	3	911	9	N	828	828	0			212

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308 X	6322	-0-	-986	-0-	472	1	5301	3	N	499	499	0			127
						549	9									
03	7378 X	6806	-0-	-572	-0-	378	1	5832	3	N	542	542	0			127
						596	9									
04	6990 X	6189	-0-	-801	-0-	293	1	5420	3	N	433	433	0			127
						476	9									
05	7099 X	5821	-0-	-1278	-0-	307	1	5106	3	N	371	371	0			127
						408	9									
06	6780 X	6660	-0-	-120	-0-	300	1	5808	3	N	502	502	0			127
						552	9									
07	7006 X	6093	-0-	-913	-0-	323	1	5296	3	N	431	431	0			127
						474	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

02	6664 X	5793	-0-	-871	-0-	254	1	4530	3	N	917	862	0	186	1	223
						1009	9									
03	6665 X	6064	-0-	-601	-0-	264	1	4813	3	N	897	897	0			223
						987	9									
04	6570 X	4975	-0-	-1595	-0-	169	1	4111	3	N	632	632	0			223
						695	9									
05	6789 X	6451	-0-	-338	-0-	288	1	5096	3	N	970	970	0			223
						1067	9									
06	6570 X	5958	-0-	-612	-0-	295	1	4693	3	N	882	882	0			223
						970	9									
07	6417 X	5791	-0-	-626	-0-	345	1	4492	3	N	867	867	0			223
						954	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	196	1	8193	3	N	649	559	1			492
						714	9									
03	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	200	1	8286	3	N	1191	1130	1			553
						1310	9									
04	7350 X	6948	-0-	-402	-0-	209	1	6295	3	N	404	564	1			393
						444	9									
05	8060 X	6846	-0-	-1214	-0-	71	1	6535	3	N	218	187	1			424
						240	9									
06	7800 X	6187	-0-	-1613	-0-	5788	3	399	9	N	363	378	1			409
07	8060 X	7124	-0-	-936	-0-	157	1	5828	3	N	1035	929	1			515
						1139	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6758	X	4682	-0-	-2076	-0-	595	1	3134	3	N	866	713	1			345
							953	9									
*09	6300	X	5900	-0-	-400	-0-	613	1	4217	3	N	973	1086	1			232
							1070	9									
*10	6262	X	5814	-0-	-448	-0-	674	1	3882	3	N	1144	1114	1			262
							1258	9									
*11	5730	X	5034	-0-	-696	-0-	378	1	3799	3	N	779	753	1			288
							857	9									
*12	5859	X	5503	-0-	-356	-0-	354	1	3910	3	N	1126	934	1			480
							1239	9									
01	6107	X	5823	-0-	-284	-0-	325	1	4256	3	N	1129	1321	1			288
							1242	9									
02	5516	X	4965	-0-	-551	-0-	193	1	3853	3	N	835	754	1			369
							919	9									
03	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	125	1	2973	3	N	753	749	1			373
							828	9									
04	5640	X	4089	-0-	-1551	-0-	216	1	3023	3	N	676	752	1			297
							106	5	744	9							
05	5828	X	28	-0-	-5800	-0-	28	1			N	-0-					297
*06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					297
07	5487	X	243	-0-	-5244	-0-	13	1	230	3	N	-0-					297

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
*08	7378	X	5759	-0-	-1619	-0-	256	1	4353	3	N	1045	819	0	183	1	239
							1150	9									
*09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	235	1	5674	3	N	1349	1349	0			239
							1484	9									
*10	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	343	1	5273	3	N	1316	1316	0			239
							1448	9									
*11	7140	X	6620	-0-	-520	-0-	416	1	4830	3	N	1249	1249	0			239
							1374	9									
*12	7378	X	4370	-0-	-3008	-0-	703	1	2416	3	N	1137	1137	0			239
							1251	9									
01	7378	X	2794	-0-	-4584	-0-	133	1	1474	3	N	1079	1079	0			239
							1187	9									
02	6664	X	183	-0-	-6481	-0-	183	1			N	-0-					239
03	7068	X	351	-0-	-6717	-0-	186	1	165	9	N	150	188	1			201
04	6630	X	4263	-0-	-2367	-0-	14	1	2995	3	N	1044	1044	0			201
							106	5	1148	9							
05	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	31	1	11062	3	N	3744	3744	0			201
							329	5	4118	9							
*06	61280	X	61280	-0-	-0-	-0-	155	1	44072	3	N	15503	15503	0			201
							17053	9									
*07	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	80	1	24351	3	N	8518	8518	0			201
							9370	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	4572	-0-	-3828	-0-	570	1	4002	3	N	-0-					115
03	9052	X	5797	-0-	-3255	-0-	510	1	4873	3	N	376	379	1			112
							414	9									
04	8430	X	7464	-0-	-966	-0-	458	1	7006	3	N	-0-					112
05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	434	1	6684	3	N	211	177	1			146
							232	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	421	1	5505	3	N	-0-					146
07	7719	X	7139	-0-	-580	-0-	412	1	6336	3	N	355	366	1			135
							391	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	4902	-0-	-446	-0-	276	1	4006	3	N	564	564	0			356
							620	9									
03	5921	X	5606	-0-	-315	-0-	290	1	4661	3	N	595	595	0			356
							655	9									
04	5730	X	4724	-0-	-1006	-0-	316	1	3874	3	N	485	485	0			356
							534	9									
05	5921	X	5159	-0-	-762	-0-	333	1	4218	3	N	553	553	0			356
							608	9									
06	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	440	1	3922	3	N	534	534	0			356
							587	9									
07	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	607	1	3749	3	N	522	522	0			356
							574	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

02	4480	X	3854	-0-	-626	-0-	3377	3	477	9	N	434	185	1			377
03	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	3885	3	393	9	N	357	562	1			172
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	3725	3	777	9	N	706	561	1			317
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	3915	3	391	9	N	355	381	1			291
06	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	3721	3			N	-0-					291
*07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3783	3	1084	9	N	985	936	1			340

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	3	1	6516	3	N	579	579	0			162
							637	9									
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5682	3	681	9	N	619	619	0			162
04	7920	X	4938	-0-	-2982	-0-	4318	3	620	9	N	564	564	0			162
05	8184	X	5184	-0-	-3000	-0-	4529	3	655	9	N	595	595	0			162
06	7920	X	3844	-0-	-4076	-0-	3312	3	532	9	N	484	484	0			162
07	7936	X	5536	-0-	-2400	-0-	4945	3	591	9	N	537	537	0			162

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

02	3276	X	517	-0-	-2759	-0-	56	1	461	9	N	419	419	0			258
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	180	1	3225	3	N	463	463	0			258
							509	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	168	1	3206	3	N	436	436	0			258
							480	9									
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	238	1	3261	3	N	420	420	0			258
							462	9									
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	254	1	3219	3	N	419	419	0			258
							461	9									
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	195	1	3180	3	N	380	380	0			258
							418	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

02	19572	X	15254	-0-	-4318	-0-	269	1	14354	3	N	574	565	1			382
							631	9									
03	20119	X	19142	-0-	-977	-0-	309	1	17782	3	N	955	929	1			408
							1051	9									
04	19470	X	18051	-0-	-1419	-0-	242	1	16712	3	N	997	938	1			467
							1097	9									
05	18135	X	17887	-0-	-248	-0-	110	1	16989	3	N	716	552	1			631
							788	9									
06	18510	X	16789	-0-	-1721	-0-	16137	3	652	9	N	593	562	1			662
07	19127	X	16988	-0-	-2139	-0-	16097	3	891	9	N	810	1122	1			350

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	8127	-0-	-1197	-0-	1	1	7445	3	N	619	440	0	166	1	213
							681	9									
03	10323	X	8870	-0-	-1453	-0-	8339	3	531	9	N	483	483	0			213
04	9360	X	7172	-0-	-2188	-0-	6731	3	441	9	N	401	401	0			213
05	9672	X	7553	-0-	-2119	-0-	7083	3	470	9	N	427	427	0			213
06	8880	X	6687	-0-	-2193	-0-	6296	3	391	9	N	355	355	0			213
07	8990	X	7578	-0-	-1412	-0-	7128	3	450	9	N	409	409	0			213

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9996	X	9238	-0-	-758	-0-	8946	3	292	9	N	265	265	0			114
03	11067	X	9352	-0-	-1715	-0-	9041	3	311	9	N	283	283	0			114
04	11220	X	10627	-0-	-593	-0-	17	1	10234	3	N	342	342	0			114
							376	9									
05	11594	X	11279	-0-	-315	-0-	109	1	10810	3	N	327	327	0			114
							360	9									
06	11220	X	9684	-0-	-1536	-0-	1	1	9368	3	N	286	286	0			114
							315	9									
07	10974	X	9423	-0-	-1551	-0-	11	1	9124	3	N	262	262	0			114
							288	9									

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
*08	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	46	1	5232	3	N	1041	656	0	547	1	442
							1145	9									
*09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	4	1	6981	3	N	1408	782	0	722	1	346
							1549	9									
*10	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	6	1	6213	3	N	1349	1349	0			346
							1484	9									
*11	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	5710	3	1394	9	N	1267	1267	0			346
*12	7998	X	7154	-0-	-844	-0-	5712	3	1442	9	N	1311	1311	0			346
01	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	3	1	5857	3	N	1306	1306	0			346
							1437	9									
02	7560	X	6443	-0-	-1117	-0-	5203	3	1240	9	N	1127	1127	0			346
03	7688	X	6382	-0-	-1306	-0-	2	1	5192	3	N	1080	1080	0			346
							1188	9									
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	6	1	7240	3	N	1508	1508	0			346
							255	5	1659	9							
05	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7	1	6412	3	N	619	619	0			346
							190	5	681	9							
*06	7050	X	6901	-0-	-149	-0-	5966	3	935	9	N	850	740	1			456
07	8370	X	4195	-0-	-4175	-0-	3	1	3075	3	N	1015	1280	1			191
							1117	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 #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 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
*08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					254
*09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	5	5	0			254
*10	2573	X	5	-0-	-2568	-0-	5	1			N	-0-					254
*11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	86	1	6020	3	N	1481	1291	1			444
							1629	9									
*12	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	359	1	16922	3	N	5569	4031	0	1669	1	313
							6126	9									
01	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	47	1	22167	3	N	6776	6471	0	383	1	235
							7454	9									
02	46749	X	46749	-0-	-0-	-0-	2	1	35182	3	N	10514	10514	0			235
							11565	9									
03	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	113	1	22473	3	N	6692	6193	0	376	1	358
							7361	9									
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	76	1	4210	3	N	1461	1461	0			358
							148	5	1607	9							
05	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	124	1	19180	3	N	3879	2479	0	1317	1	441
							570	5	4267	9							
*06	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	381	1	13098	3	N	3413	3374	1			480
							3754	9									
*07	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	326	1	12276	3	N	2656	2800	1			336
							2922	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

02	4564	X	1629	-0-	-2935	-0-	5	1	1217	3	N	370	370	0			160
							407	9									
03	4309	X	3276	-0-	-1033	-0-	2818	3	458	9	N	416	416	0			160
04	3480	X	2717	-0-	-763	-0-	2337	3	380	9	N	345	345	0			160
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2531	3	448	9	N	407	407	0			160
06	3180	X	1679	-0-	-1501	-0-	1339	3	340	9	N	309	309	0			160
07	3286	X	998	-0-	-2288	-0-	292	1	512	3	N	176	176	0			160
							194	9									

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

*08	5890	X	4285	-0-	-1605	-0-	181	1	3193	3	N	828	828	0			186
							911	9									
*09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	175	1	4493	3	N	1016	1016	0			186
							1118	9									
*10	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	200	1	4023	3	N	1086	1086	0			186
							1195	9									
*11	5700	X	4997	-0-	-703	-0-	178	1	3679	3	N	1036	1036	0			186
							1140	9									
*12	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	248	1	3486	3	N	1122	1122	0			186
							1234	9									
01	5890	X	4471	-0-	-1419	-0-	175	1	3072	3	N	1113	1113	0			186
							1224	9									
02	5320	X	4542	-0-	-778	-0-	46	1	3407	3	N	990	990	0			186
							1089	9									
03	5425	X	5032	-0-	-393	-0-	155	1	3710	3	N	1061	1061	0			186
							1167	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	180	1	3691	3	N	992	992	0			186
							130	5	1091	9							
05	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	66	1	3877	3	N	598	598	0			186
							115	5	658	9							
*06	4860	X	4351	-0-	-509	-0-	24	1	3897	3	N	391	372	1			205
							430	9									
*07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	80	1	3817	3	N	1663	1672	1			196
							1829	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 #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440 X	3702	-0-	-2738	-0-	3077	3	625	9	N	568	568	0			378
03	6572 X	5628	-0-	-944	-0-	4976	3	652	9	N	593	593	0			378
04	6030 X	5276	-0-	-754	-0-	4654	3	622	9	N	565	565	0			378
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4803	3	389	9	N	354	354	0			378
06	5460 X	4919	-0-	-541	-0-	4589	3	330	9	N	300	300	0			378
07	5642 X	5480	-0-	-162	-0-	4707	3	773	9	N	703	392	0	365	1	324

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

02	13860 X	12187	-0-	-1673	-0-	156	1	9988	3	N	1857	1857	0			159
						2043	9									
03	15345 X	12418	-0-	-2927	-0-	136	1	10331	3	N	1774	1774	0			159
						1951	9									
04	13530 X	11588	-0-	-1942	-0-	42	1	9799	3	N	1588	1588	0			159
						1747	9									
05	13485 X	7342	-0-	-6143	-0-	44	1	6339	3	N	872	872	0			159
						959	9									
06	13050 X	12750	-0-	-300	-0-	75	1	10841	3	N	1667	1667	0			159
						1834	9									
07	13485 X	11462	-0-	-2023	-0-	61	1	9781	3	N	1473	1473	0			159
						1620	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

02	14448 X	11409	-0-	-3039	-0-	52	1	9978	3	N	1254	1254	0			92
						1379	9									
03	15996 X	12202	-0-	-3794	-0-	44	1	10661	3	N	1361	1361	0			92
						1497	9									
04	15480 X	10842	-0-	-4638	-0-	28	1	9451	3	N	1239	1239	0			92
						1363	9									
05	15748 X	11279	-0-	-4469	-0-	16	1	9831	3	N	1302	1302	0			92
						1432	9									
06	12510 X	10369	-0-	-2141	-0-	25	1	9018	3	N	1205	1205	0			92
						1326	9									
07	12617 X	4348	-0-	-8269	-0-	7	1	3781	3	N	509	509	0			92
						560	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

02	27748 X	24658	-0-	-3090	-0-	232	1	23606	3	N	745	745	0			89
						820	9									
03	30721 X	17890	-0-	-12831	-0-	240	1	17037	3	N	557	557	0			89
						613	9									
04	28440 X	17772	-0-	-10668	-0-	227	1	16940	3	N	550	550	0			89
						605	9									
05	29388 X	18365	-0-	-11023	-0-	217	1	17506	3	N	584	584	0			89
						642	9									
06	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-	210	1	27432	3	N	768	768	0			89
						845	9									
*07	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	217	1	27967	3	N	748	748	0			89
						823	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	6544	-0-	-652	-0-	144	1	5249	3	N	1046	1046	0			274
							1151	9									
03	8246	X	7307	-0-	-939	-0-	111	1	6151	3	N	950	950	0			274
							1045	9									
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	134	1	5738	3	N	844	844	0			274
							928	9									
05	8246	X	6101	-0-	-2145	-0-	113	1	5185	3	N	730	730	0			274
							803	9									
06	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	256	1	5863	3	N	856	856	0			274
							942	9									
07	7316	X	6829	-0-	-487	-0-	178	1	5805	3	N	769	769	0			274
							846	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

02	10752	X	9843	-0-	-909	-0-	167	1	8458	3	N	1107	930	1			435
							1218	9									
03	11346	X	10713	-0-	-633	-0-	222	1	9127	3	N	1240	1502	1			173
							1364	9									
04	10800	X	10421	-0-	-379	-0-	253	1	8925	3	N	1130	1123	1			180
							1243	9									
05	11036	X	9459	-0-	-1577	-0-	247	1	8431	3	N	710	747	1			143
							781	9									
06	10620	X	10113	-0-	-507	-0-	220	1	8100	3	N	1630	1485	1			288
							1793	9									
07	10912	X	9776	-0-	-1136	-0-	189	1	8507	3	N	982	948	1			322
							1080	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

*08	6727	X	4417	-0-	-2310	-0-	3514	3	903	9	N	821	821	0			96
*09	6510	X	6143	-0-	-367	-0-	5010	3	1133	9	N	1030	1030	0			96
*10	6727	X	6033	-0-	-694	-0-	4888	3	1145	9	N	1041	1041	0			96
*11	6150	X	5634	-0-	-516	-0-	4568	3	1066	9	N	969	969	0			96
*12	6169	X	5562	-0-	-607	-0-	4496	3	1066	9	N	969	969	0			96
01	6665	X	5803	-0-	-862	-0-	41	1	4709	3	N	957	957	0			96
							1053	9									
02	6020	X	5038	-0-	-982	-0-	99	1	4118	3	N	746	746	0			96
							821	9									
03	6448	X	5166	-0-	-1282	-0-	23	1	4139	3	N	913	913	0			96
							1004	9									
04	6030	X	4811	-0-	-1219	-0-	3	1	3729	3	N	862	862	0			96
							131	5	948	9							
05	6076	X	3613	-0-	-2463	-0-	3164	3	94	5	N	323	130	0	187	1	102
							355	9									
*06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	6100	3	1404	9	N	1276	1108	1			270
*07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4733	3	1770	9	N	1609	1298	1			581

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6355	X	4300	-0-	-2055	-0-	3392	3	908	9	N	825	825	0			110
*09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	5403	3	1233	9	N	1121	1121	0			110
*10	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	4666	3	1189	9	N	1081	1081	0			110
*11	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	4195	3	1077	9	N	979	979	0			110
*12	5828	X	5271	-0-	-557	-0-	4172	3	1099	9	N	999	999	0			110
01	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	3978	3	1099	9	N	999	999	0			110
02	5740	X	4449	-0-	-1291	-0-	3493	3	956	9	N	869	869	0			110
03	5859	X	4888	-0-	-971	-0-	3830	3	1058	9	N	962	962	0			110
04	5280	X	4772	-0-	-508	-0-	3600	3	127	5	N	950	950	0			110
							1045	9									
05	5270	X	2271	-0-	-2999	-0-	1894	3	56	5	N	292	292	0			110
							321	9									
*06	4920	X	2022	-0-	-2898	-0-	2022	3			N	-0-					110
07	4929	X	3201	-0-	-1728	-0-	2119	3	1082	9	N	984	929	1			165

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
*08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	4334	3	1073	9	N	975	975	0			265
*09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4130	3	1178	9	N	1071	1071	0			265
*10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	3837	3	1202	9	N	1093	1093	0			265
*11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1	1	3787	3	N	1066	1066	0			265
							1173	9									
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	28	1	3446	3	N	1075	1075	0			265
							1183	9									
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	92	1	3861	3	N	922	922	0			265
							1014	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	72	1	3159	3	N	845	845	0			265
							930	9									
03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	10	1	3067	3	N	930	930	0			265
							1023	9									
04	4320	X	3671	-0-	-649	-0-	4	1	2768	3	N	728	728	0			265
							98	5	801	9							
05	4464	X	3512	-0-	-952	-0-	2784	3	83	5	N	586	586	0			265
							645	9									
*06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	104	1	3746	3	N	781	751	1			295
							859	9									
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	139	1	2976	3	N	1005	932	1			368
							1106	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 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
02	15232	X	10009	-0-	-5223	-0-	431	1	9002	3	N	524	572	1			126
							576	9									
03	16864	X	11386	-0-	-5478	-0-	465	1	10161	3	N	691	553	1			264
							760	9									
04	15930	X	10313	-0-	-5617	-0-	463	1	9602	3	N	225	379	1			110
							248	9									
05	13764	X	10286	-0-	-3478	-0-	527	1	9558	3	N	183	179	1			114
							201	9									
06	11400	X	9308	-0-	-2092	-0-	556	1	8752	3	N	-0-					114
07	11377	X	10779	-0-	-598	-0-	563	1	9060	3	N	1051	753	1			412
							1156	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9100	X	6491	-0-	-2609	-0-	429	1	6062	3	N	-0-					311
03	9734	X	9136	-0-	-598	-0-	244	1	8549	3	N	312	365	1			258
							343	9									
04	9210	X	8653	-0-	-557	-0-	239	1	8206	3	N	189	185	1			262
							208	9									
05	9145	X	7927	-0-	-1218	-0-	153	1	7774	3	N	-0-					262
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	210	1	7229	3	N	-0-					262
07	9145	X	6416	-0-	-2729	-0-	222	1	5846	3	N	316	190	1			388
							348	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	7000	-0-	-1512	-0-	228	1	5581	3	N	1083	1083	0			126
							1191	9									
03	8773	X	8162	-0-	-611	-0-	254	1	6526	3	N	1256	1256	0			126
							1382	9									
04	8370	X	7396	-0-	-974	-0-	238	1	5908	3	N	1136	1136	0			126
							1250	9									
05	8649	X	7378	-0-	-1271	-0-	260	1	5849	3	N	1154	1154	0			126
							1269	9									
06	8370	X	6845	-0-	-1525	-0-	260	1	5531	3	N	958	958	0			126
							1054	9									
07	8153	X	7385	-0-	-768	-0-	276	1	5852	3	N	1143	1143	0			126
							1257	9									

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
02	7924	X	563	-0-	-7361	-0-	340	1	223	9	N	203	187	1			295
03	8339	X	274	-0-	-8065	-0-	274	1			N	-0-					295
04	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	469	1	12391	3	N	785	907	1			173
							864	9									
05	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	403	1	8580	3	N	332	362	1			143
							365	9									
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	139	1	7048	3	N	830	741	1			232
							913	9									
07	10850	X	8350	-0-	-2500	-0-	172	1	6874	3	N	1185	1114	1			303
							1304	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	200	1	5092	3	N	1125	1125	0			116
							1238	9									
*09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	198	1	7049	3	N	1289	1124	0	158	1	123
							1418	9									
*10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	316	1	6223	3	N	1305	1305	0			123
							1436	9									
*11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	283	1	5562	3	N	1368	1368	0			123
							1505	9									
*12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	302	1	6240	3	N	1447	1291	0	165	1	114
							1592	9									
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	323	1	4739	3	N	1321	1321	0			114
							1453	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	245	1	5423	3	N	1211	1211	0			114
							1332	9									
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	262	1	6199	3	N	1331	1331	0			114
							1464	9									
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	215	1	5556	3	N	1230	1230	0			114
							196	5	1353	9							
05	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	247	1	5413	3	N	533	533	0			114
							161	5	586	9							
*06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	244	1	5331	3	N	1537	1312	1			339
							1691	9									
07	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	231	1	4417	3	N	1204	1125	1			418
							1324	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

02	6972	X	5993	-0-	-979	-0-	4777	3	1216	9	N	1105	1126	1			110
03	7533	X	6764	-0-	-769	-0-	5504	3	1260	9	N	1145	1123	1			132
*04	7200	X	6573	-0-	-627	-0-	5244	3	1329	9	N	1208	1118	1			222
05	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	5395	3	881	9	N	801	561	1			462
06	6540	X	6318	-0-	-222	-0-	5047	3	1271	9	N	1155	1323	1			294
07	6758	X	5922	-0-	-836	-0-	1	1	5053	3	N	789	750	1			333
							868	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

02	9520	X	8408	-0-	-1112	-0-	144	1	7138	3	N	1024	1024	0			91
							1126	9									
03	10540	X	9477	-0-	-1063	-0-	174	1	7859	3	N	1313	1125	0	185	1	94
							1444	9									
04	9810	X	8927	-0-	-883	-0-	117	1	7614	3	N	1087	1087	0			94
							1196	9									
05	9951	X	8680	-0-	-1271	-0-	35	1	7484	3	N	1055	1055	0			94
							1161	9									
06	9180	X	8183	-0-	-997	-0-	22	1	7097	3	N	967	967	0			94
							1064	9									
07	9486	X	8166	-0-	-1320	-0-	26	1	7070	3	N	973	973	0			94
							1070	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
02	11956	X	10167	-0-	-1789	-0-	188	1	8872	3	N	1006	1006	0			141
							1107	9									
03	13237	X	10793	-0-	-2444	-0-	218	1	9388	3	N	1079	1079	0			141
							1187	9									
04	12810	X	10086	-0-	-2724	-0-	207	1	8758	3	N	1019	1019	0			141
							1121	9									
05	12369	X	10083	-0-	-2286	-0-	203	1	8787	3	N	994	994	0			141
							1093	9									
06	11370	X	9673	-0-	-1697	-0-	217	1	8405	3	N	955	955	0			141
							1051	9									
07	11253	X	9634	-0-	-1619	-0-	145	1	8411	3	N	980	980	0			141
							1078	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

02	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	29771	3	1727	9	N	1570	1570	0			168
03	39277	X	33180	-0-	-6097	-0-	2	1	31354	3	N	1658	1658	0			168
							1824	9									
04	38010	X	29726	-0-	-8284	-0-	6	1	28048	3	N	1520	1520	0			168
							1672	9									
05	39277	X	31043	-0-	-8234	-0-	12	1	29276	3	N	1595	1595	0			168
							1755	9									
06	37380	X	26868	-0-	-10512	-0-	2	1	25346	3	N	1382	1382	0			168
							1520	9									
07	34875	X	29366	-0-	-5509	-0-	7	1	27691	3	N	1516	1516	0			168
							1668	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

02	9996	X	7652	-0-	-2344	-0-	294	1	6443	3	N	832	832	0			109
							915	9									
03	11067	X	7391	-0-	-3676	-0-	150	1	6115	3	N	1024	1024	0			109
							1126	9									
04	10230	X	7569	-0-	-2661	-0-	68	1	6370	3	N	1028	1028	0			109
							1131	9									
05	9238	X	8113	-0-	-1125	-0-	224	1	6973	3	N	833	833	0			109
							916	9									
06	8940	X	7223	-0-	-1717	-0-	53	1	6206	3	N	876	876	0			109
							964	9									
07	8463	X	7175	-0-	-1288	-0-	99	1	6120	3	N	869	869	0			109
							956	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	1660	-0-	-1756	-0-	285	1	1375	3	N	-0-					116
03	3658 X	2517	-0-	-1141	-0-	315	1	1594	3	N	553	376	1			293
						608	9									
04	3300 X	1391	-0-	-1909	-0-	296	1	1095	3	N	-0-					293
05	2480 X	1781	-0-	-699	-0-	331	1	1167	3	N	257	376	1			174
						283	9									
06	2430 X	1602	-0-	-828	-0-	277	1	1325	3	N	-0-					174
07	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	236	1	1322	3	N	384	375	1			183
						422	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

02	11396 X	10902	-0-	-494	-0-	9640	3	1262	9	N	1147	1147	0			54
03	12679 X	11531	-0-	-1148	-0-	10178	3	1353	9	N	1230	1230	0			54
04	12270 X	10979	-0-	-1291	-0-	9691	3	1288	9	N	1171	1171	0			54
05	12679 X	10960	-0-	-1719	-0-	9692	3	1268	9	N	1153	1153	0			54
06	11670 X	10441	-0-	-1229	-0-	9251	3	1190	9	N	1082	1082	0			54
07	12059 X	10547	-0-	-1512	-0-	9328	3	1219	9	N	1108	1108	0			54

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

02	12824 X	11290	-0-	-1534	-0-	46	1	10993	3	N	228	191	1			237
						251	9									
03	14198 X	12582	-0-	-1616	-0-	62	1	11945	3	N	523	559	1			201
						575	9									
04	13200 X	11994	-0-	-1206	-0-	75	1	11313	3	N	551	563	1			189
						606	9									
05	13361 X	13300	-0-	-61	-0-	165	1	13135	3	N	-0-					189
06	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	86	1	13456	3	N	-0-					189
*07	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	47	1	14809	3	N	1109	940	1			358
						1220	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

02	10696 X	7917	-0-	-2779	-0-	57	1	7060	3	N	727	727	0			73
						800	9									
03	10819 X	8664	-0-	-2155	-0-	7813	3	851	9	N	774	774	0			73
04	10170 X	8451	-0-	-1719	-0-	7623	3	828	9	N	753	753	0			73
05	9641 X	8397	-0-	-1244	-0-	7584	3	813	9	N	739	739	0			73
06	8670 X	8027	-0-	-643	-0-	7268	3	759	9	N	690	690	0			73
07	8773 X	8125	-0-	-648	-0-	7345	3	780	9	N	709	709	0			73

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

02	18340 X	16437	-0-	-1903	-0-	15491	3	946	9	N	860	860	0			192
03	20305 X	17319	-0-	-2986	-0-	16353	3	966	9	N	878	878	0			192
04	18600 X	16521	-0-	-2079	-0-	15571	3	950	9	N	864	864	0			192
05	19127 X	14328	-0-	-4799	-0-	13551	3	777	9	N	706	706	0			192
06	18090 X	16204	-0-	-1886	-0-	15406	3	798	9	N	725	725	0			192
07	18197 X	16798	-0-	-1399	-0-	15865	3	933	9	N	848	848	0			192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6046	-0-	-898	-0-	105	1	5339	3	N	547	549	1			194
							602	9									
03	7409	X	6921	-0-	-488	-0-	104	1	5969	3	N	771	738	1			227
							848	9									
04	6930	X	6809	-0-	-121	-0-	227	1	5740	3	N	765	748	1			244
							842	9									
05	6789	X	6599	-0-	-190	-0-	261	1	6126	3	N	193	189	1			248
							212	9									
06	6690	X	6284	-0-	-406	-0-	199	1	5689	3	N	360	375	1			233
							396	9									
*07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	161	1	6051	3	N	972	937	1			268
							1069	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

02	15316	X	7731	-0-	-7585	-0-	49	1	7318	3	N	331	378	1			132
							364	9									
03	15593	X	6909	-0-	-8684	-0-	35	1	6207	3	N	606	375	1			363
							667	9									
04	14310	X	7362	-0-	-6948	-0-	153	1	7141	3	N	62	185	1			240
							68	9									
05	13702	X	13154	-0-	-548	-0-	84	1	13070	3	N	-0-					240
06	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	147	1	14949	3	N	367	369	1			238
							404	9									
*07	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	107	1	13335	3	N	633	371	1			500
							696	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

02	22428	X	20828	-0-	-1600	-0-	19809	3	1019	9	N	926	926	0			153
03	24831	X	22449	-0-	-2382	-0-	21345	3	1104	9	N	1004	1004	0			153
04	23340	X	21273	-0-	-2067	-0-	20222	3	1051	9	N	955	955	0			153
05	24118	X	20272	-0-	-3846	-0-	19322	3	950	9	N	864	864	0			153
06	22860	X	20187	-0-	-2673	-0-	19189	3	998	9	N	907	907	0			153
07	23064	X	20738	-0-	-2326	-0-	19713	3	1025	9	N	932	932	0			153

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

02	10248	X	9136	-0-	-1112	-0-	8717	3	419	9	N	381	382	1			173
03	11346	X	9783	-0-	-1563	-0-	9421	3	362	9	N	329	378	1			124
04	10620	X	10047	-0-	-573	-0-	9418	3	629	9	N	572	568	1			128
05	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	12742	3	426	9	N	387	377	1			138
06	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	3			N	-0-					138
*07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	12624	3	1208	9	N	1098	1133	1			103

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

02	12208	X	10043	-0-	-2165	-0-	243	1	9045	3	N	686	686	0			100
							755	9									
03	13516	X	10663	-0-	-2853	-0-	270	1	9617	3	N	705	705	0			100
							776	9									
04	11790	X	9806	-0-	-1984	-0-	272	1	8799	3	N	668	668	0			100
							735	9									
05	12183	X	9301	-0-	-2882	-0-	275	1	8301	3	N	659	659	0			100
							725	9									
06	10920	X	8844	-0-	-2076	-0-	261	1	7904	3	N	617	617	0			100
							679	9									
07	11129	X	9041	-0-	-2088	-0-	270	1	8076	3	N	632	632	0			100
							695	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	11426	-0-	-1230	-0-	140	1	10132	3	N	1049	1112	1			428
							1154	9									
03	14012	X	12592	-0-	-1420	-0-	8	1	11203	3	N	1255	1301	1			382
							1381	9									
04	13500	X	11998	-0-	-1502	-0-	19	1	10561	3	N	1289	1493	1			178
							1418	9									
05	13640	X	11925	-0-	-1715	-0-	10641	3	1284	9	N	1167	930	1			415
06	13200	X	10330	-0-	-2870	-0-	8857	3	1473	9	N	1339	1120	1			634
07	12648	X	12180	-0-	-468	-0-	10913	3	1267	9	N	1152	1503	1			283

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

02	7700	X	6089	-0-	-1611	-0-	1	1	5215	3	N	794	794	0			31
							873	9									
03	8525	X	6148	-0-	-2377	-0-	17	1	5325	3	N	733	733	0			31
							806	9									
04	8250	X	5759	-0-	-2491	-0-	36	1	4945	3	N	707	707	0			31
							778	9									
05	8525	X	6102	-0-	-2423	-0-	4	1	5271	3	N	752	752	0			31
							827	9									
06	8250	X	5600	-0-	-2650	-0-	4	1	4855	3	N	674	674	0			31
							741	9									
07	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	21	1	4634	3	N	649	649	0			31
							714	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

*08	10974	X	7115	-0-	-3859	-0-	5643	3	1472	9	N	1338	1338	0			24
*09	10620	X	10276	-0-	-344	-0-	8292	3	1984	9	N	1804	1804	0			24
*10	10354	X	9478	-0-	-876	-0-	7535	3	1943	9	N	1766	1766	0			24
*11	9510	X	8740	-0-	-770	-0-	6921	3	1819	9	N	1654	1654	0			24
*12	9610	X	8742	-0-	-868	-0-	13	1	6858	3	N	1701	1701	0			24
							1871	9									
01	10633	X	8298	-0-	-2335	-0-	1	1	6486	3	N	1646	1646	0			24
							1811	9									
02	9604	X	7733	-0-	-1871	-0-	6035	3	1698	9	N	1544	1544	0			24
03	9486	X	8153	-0-	-1333	-0-	6484	3	1669	9	N	1517	1517	0			24
04	8730	X	7805	-0-	-925	-0-	5920	3	209	5	N	1524	1524	0			24
							1676	9									
05	8742	X	8170	-0-	-572	-0-	6307	3	187	5	N	1524	1078	0	370	1	100
							1676	9									
*06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1	1	6832	3	N	1463	1468	1			95
							1609	9									
*07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	18	1	9060	3	N	1474	1501	1			68
							1621	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

02	23688	X	22609	-0-	-1079	-0-	257	1	20483	3	N	1699	1506	1			392
							1869	9									
03	26226	X	23874	-0-	-2352	-0-	279	1	21367	3	N	2025	2066	1			351
							2228	9									
04	25380	X	22521	-0-	-2859	-0-	270	1	20015	3	N	2033	2068	1			316
							2236	9									
05	26226	X	21202	-0-	-5024	-0-	275	1	19656	3	N	1155	1293	1			178
							1271	9									
06	24240	X	20709	-0-	-3531	-0-	266	1	18218	3	N	2023	2059	1			142
							2225	9									
07	25017	X	20937	-0-	-4080	-0-	229	1	18697	3	N	1828	1859	1			111
							2011	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
02	16044	X	13576	-0-	-2468	-0-	183	1	12768	3	N	568	568	0			24
							625	9									
03	17763	X	14875	-0-	-2888	-0-	211	1	13990	3	N	613	613	0			24
							674	9									
04	15870	X	13741	-0-	-2129	-0-	243	1	12862	3	N	578	578	0			24
							636	9									
05	16399	X	13820	-0-	-2579	-0-	189	1	13000	3	N	574	574	0			24
							631	9									
06	14550	X	12547	-0-	-2003	-0-	127	1	11846	3	N	522	522	0			24
							574	9									
07	15035	X	13407	-0-	-1628	-0-	57	1	12749	3	N	546	546	0			24
							601	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

02	7980	X	6670	-0-	-1310	-0-	6098	3	572	9	N	520	520	0			25
03	8835	X	7626	-0-	-1209	-0-	7018	3	608	9	N	553	553	0			25
04	8250	X	6733	-0-	-1517	-0-	13	1	6184	3	N	487	487	0			25
							536	9									
05	7378	X	5376	-0-	-2002	-0-	24	1	4946	3	N	369	369	0			25
							406	9									
06	7380	X	5579	-0-	-1801	-0-	11	1	5195	3	N	339	339	0			25
							373	9									
07	7626	X	5915	-0-	-1711	-0-	15	1	5471	3	N	390	390	0			25
							429	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

02	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	532	1	40282	3	N	530	524	1			33
							583	9									
03	46624	X	44802	-0-	-1822	-0-	607	1	43611	3	N	531	542	1			22
							584	9									
04	45240	X	42587	-0-	-2653	-0-	629	1	41334	3	N	567	562	1			27
							624	9									
05	47027	X	43233	-0-	-3794	-0-	549	1	42089	3	N	541	541	1			27
							595	9									
06	45510	X	32156	-0-	-13354	-0-	458	1	31223	3	N	432	376	1			83
							475	9									
07	45818	X	23354	-0-	-22464	-0-	1	1	22976	3	N	343	368	1			58
							377	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

02	42873	X	42873	-0-	-0-	-0-	41297	3	1576	9	N	1433	1453	1			76
03	44903	X	44903	-0-	-0-	-0-	43066	3	1837	9	N	1670	1689	1			57
04	44340	X	29852	-0-	-14488	-0-	28828	3	1024	9	N	931	908	1			80
05	47461	X	27456	-0-	-20005	-0-	26684	3	772	9	N	702	744	1			38
06	45930	X	22958	-0-	-22972	-0-	41	1	22066	3	N	774	751	1			61
							851	9									
07	47461	X	25834	-0-	-21627	-0-	588	1	24414	3	N	756	750	1			67
							832	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
*08	2697	X	1965	-0-	-732	-0-	243	1	1235	3	N	197	184	1			117
							270	4	217	9							
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	169	1	2347	3	N	441	371	1			187
							110	4	485	9							
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	277	1	2097	3	N	149	189	1			147
							201	4	164	9							
*11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	261	1	1512	3	N	402	376	1			173
							282	4	442	9							
*12	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	260	1	1601	3	N	-0-					173
							70	4									
01	3224	X	2432	-0-	-792	-0-	218	1	1565	3	N	584	562	1			195
							7	4	642	9							
02	2912	X	1832	-0-	-1080	-0-	127	1	1316	3	N	342	367	1			170
							13	4	376	9							
03	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	148	1	1606	3	N	240	190	1			220
							15	4	264	9							
04	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	103	1	1575	3	N	185	190	1			215
							5	4	204	9							
05	2418	X	2163	-0-	-255	-0-	106	1	2057	3	N	-0-					215
06	2340	X	2221	-0-	-119	-0-	111	1	2110	3	N	-0-					215
*07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	3	N	438	376	1			277
							482	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
*08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	187	1	2493	3	N	372	370	1			143
							35	4	409	9							
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	8	1	3209	3	N	275	184	1			234
							28	4	303	9							
*10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	5	1	3095	3	N	472	551	1			155
							36	4	519	9							
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	5	1	2755	3	N	430	374	1			211
							17	4	473	9							
*12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	22	1	2610	3	N	-0-					211
							32	4									
01	3038	X	1387	-0-	-1651	-0-	16	1	648	3	N	603	560	1			254
							60	4	663	9							
02	2744	X	2718	-0-	-26	-0-	4	1	2174	3	N	469	375	1			348
							24	4	516	9							
03	3038	X	2623	-0-	-415	-0-	2	1	2427	3	N	154	189	1			313
							25	4	169	9							
04	2940	X	1902	-0-	-1038	-0-	1639	3	20	4	N	221	191	1			343
							243	9									
05	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	3	1	2734	3	N	-0-					343
06	2910	X	2275	-0-	-635	-0-	16	1	2259	3	N	-0-					343
07	3007	X	2479	-0-	-528	-0-	6	1	2038	3	N	395	381	1			357
							435	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 #: 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
*08	9920 X	6166	-0-	-3754	-0-	4773	3	1393	9	N	1266	1266	0			71
*09	8790 X	8348	-0-	-442	-0-	6580	3	1768	9	N	1607	1607	0			71
*10	8556 X	7475	-0-	-1081	-0-	5773	3	1702	9	N	1547	1547	0			71
*11	7950 X	6886	-0-	-1064	-0-	5299	3	1587	9	N	1443	1443	0			71
*12	8122 X	6905	-0-	-1217	-0-	5284	3	1621	9	N	1474	1474	0			71
01	8618 X	6626	-0-	-1992	-0-	5068	3	1558	9	N	1416	1416	0			71
02	7784 X	5989	-0-	-1795	-0-	4592	3	1397	9	N	1270	1270	0			71
03	7471 X	6401	-0-	-1070	-0-	4892	3	1509	9	N	1372	1372	0			71
04	6900 X	6143	-0-	-757	-0-	4525	3	159	5	N	1326	1326	0			71
						1459	9									
05	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	5453	3	162	5	N	1460	1055	0	187	1	289
						1606	9									
*06	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	5945	3	1572	9	N	1429	1672	1			46
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					46

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

02	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	387	1	23289	3	N	230	230	0			25
						253	9									
03	26536 X	8070	-0-	-18466	-0-	353	1	7585	3	N	120	120	0			25
						132	9									
04	25680 X	6873	-0-	-18807	-0-	262	1	6510	3	N	92	92	0			25
						101	9									
05	26536 X	12901	-0-	-13635	-0-	267	1	12377	3	N	234	15	0	185	1	59
						257	9									
06	25650 X	17314	-0-	-8336	-0-	272	1	16830	3	N	193	177	1			75
						212	9									
07	26505 X	15839	-0-	-10666	-0-	403	1	15270	3	N	151	186	1			40
						166	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

*08	4991 X	3793	-0-	-1198	-0-	247	1	2917	3	N	549	551	1			92
						25	4	604	9							
*09	4830 X	4374	-0-	-456	-0-	157	1	3678	3	N	488	364	1			216
						2	4	537	9							
*10	4991 X	4713	-0-	-278	-0-	256	1	3863	3	N	535	558	1			193
						5	4	589	9							
*11	4830 X	4425	-0-	-405	-0-	247	1	3383	3	N	717	745	1			165
						6	4	789	9							
*12	4681 X	3967	-0-	-714	-0-	252	1	3347	3	N	332	186	1			311
						3	4	365	9							
01	4712 X	3732	-0-	-980	-0-	252	1	2664	3	N	734	925	1			120
						9	4	807	9							
02	4256 X	3426	-0-	-830	-0-	206	1	2703	3	N	465	376	1			209
						5	4	512	9							
03	4712 X	3620	-0-	-1092	-0-	217	1	2852	3	N	494	371	1			332
						8	4	543	9							
04	4440 X	2776	-0-	-1664	-0-	198	1	2261	3	N	287	372	1			247
						1	4	316	9							
05	3968 X	2999	-0-	-969	-0-	167	1	2461	3	N	336	188	1			395
						1	4	370	9							
06	3660 X	2839	-0-	-821	-0-	155	1	2681	3	N	-0-					395
						3	4									
*07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	166	1	2942	3	N	767	933	1			229
						1	4	844	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14336 X	10858	-0-	-3478	-0-	198	1	9540	3	N	1018	1018	0			82
						1120	9									
03	13423 X	12441	-0-	-982	-0-	222	1	11016	3	N	1094	1094	0			82
						1203	9									
04	12870 X	11291	-0-	-1579	-0-	232	1	9948	3	N	1010	1010	0			82
						1111	9									
05	12183 X	11448	-0-	-735	-0-	226	1	10178	3	N	949	949	0			82
						1044	9									
06	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	211	1	13670	3	N	1139	1139	0			82
						1253	9									
*07	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	216	1	14249	3	N	992	992	0			82
						1091	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

02	11452 X	9312	-0-	-2140	-0-	8299	3	1013	9	N	921	921	0			25
03	12679 X	9590	-0-	-3089	-0-	8564	3	1026	9	N	933	933	0			25
04	11400 X	10172	-0-	-1228	-0-	9055	3	1117	9	N	1015	1015	0			25
05	11532 X	9877	-0-	-1655	-0-	8818	3	1059	9	N	963	963	0			25
06	10950 X	9605	-0-	-1345	-0-	8560	3	1045	9	N	950	950	0			25
07	10509 X	10500	-0-	-9	-0-	9397	3	1103	9	N	1003	1003	0			25

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

02	16520 X	13388	-0-	-3132	-0-	185	1	12179	3	N	931	682	0	186	1	133
						1024	9									
03	18290 X	14036	-0-	-4254	-0-	240	1	12711	3	N	986	986	0			133
						1085	9									
04	16230 X	12213	-0-	-4017	-0-	105	1	11133	3	N	886	886	0			133
						975	9									
05	16771 X	12442	-0-	-4329	-0-	110	1	11347	3	N	895	895	0			133
						985	9									
06	15810 X	15619	-0-	-191	-0-	21	1	14478	3	N	1018	1018	0			133
						1120	9									
07	14818 X	14223	-0-	-595	-0-	27	1	13203	3	N	903	903	0			133
						993	9									

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

02	26740 X	23284	-0-	-3456	-0-	197	1	21535	3	N	1411	1411	0			25
						1552	9									
03	29605 X	24937	-0-	-4668	-0-	208	1	23139	3	N	1445	1445	0			25
						1590	9									
04	23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	215	1	21941	3	N	1364	1364	0			25
						1500	9									
05	25792 X	23790	-0-	-2002	-0-	230	1	22082	3	N	1344	1344	0			25
						1478	9									
06	24960 X	18953	-0-	-6007	-0-	166	1	17676	3	N	1010	1010	0			25
						1111	9									
07	25792 X	23488	-0-	-2304	-0-	241	1	21815	3	N	1302	1302	0			25
						1432	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
02	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	15162	3	1371	9	N	1246	1246	0			66
03	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	14258	3	1025	9	N	932	932	0			66
04	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	1	1	13126	3	N	863	863	0			66
						949	9									
05	18290 X	13351	-0-	-4939	-0-	12481	3	870	9	N	791	791	0			66
06	17700 X	9032	-0-	-8668	-0-	8416	3	616	9	N	560	560	0			66
07	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					66

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

02	21560 X	16711	-0-	-4849	-0-	16711	3			N	-0-					215
03	23870 X	18358	-0-	-5512	-0-	17976	3	382	9	N	347	378	1			184
04	23100 X	16725	-0-	-6375	-0-	16290	3	435	9	N	395	375	1			204
05	21018 X	16161	-0-	-4857	-0-	16161	3			N	-0-					204
06	19380 X	15113	-0-	-4267	-0-	15113	3			N	-0-					204
07	18507 X	15725	-0-	-2782	-0-	15055	3	670	9	N	609	554	1			259

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

02	17248 X	12897	-0-	-4351	-0-	473	1	10882	3	N	1402	1402	0			23
						1542	9									
03	19096 X	13678	-0-	-5418	-0-	484	1	11559	3	N	1486	1486	0			23
						1635	9									
04	16710 X	12613	-0-	-4097	-0-	458	1	10663	3	N	1356	1356	0			23
						1492	9									
05	16833 X	12589	-0-	-4244	-0-	487	1	10607	3	N	1359	1359	0			23
						1495	9									
06	16020 X	12574	-0-	-3446	-0-	486	1	10601	3	N	1352	1352	0			23
						1487	9									
07	14291 X	12640	-0-	-1651	-0-	490	1	10771	3	N	1254	1254	0			23
						1379	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

02	24388 X	20715	-0-	-3673	-0-	434	1	19380	3	N	819	819	0			27
						901	9									
03	27001 X	22439	-0-	-4562	-0-	439	1	21065	3	N	850	850	0			27
						935	9									
04	24180 X	16183	-0-	-7997	-0-	387	1	15163	3	N	575	575	0			27
						633	9									
05	24986 X	22187	-0-	-2799	-0-	449	1	20833	3	N	823	823	0			27
						905	9									
06	23040 X	17963	-0-	-5077	-0-	362	1	16869	3	N	665	665	0			27
						732	9									
07	22940 X	19310	-0-	-3630	-0-	395	1	18150	3	N	695	695	0			27
						765	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

02	17472 X	16243	-0-	-1229	-0-	15558	3	685	9	N	623	623	0			22
03	19251 X	13568	-0-	-5683	-0-	2	1	12913	3	N	594	594	0			22
						653	9									
04	18630 X	13990	-0-	-4640	-0-	13342	3	648	9	N	589	589	0			22
05	17980 X	13722	-0-	-4258	-0-	13091	3	631	9	N	574	574	0			22
06	17400 X	13589	-0-	-3811	-0-	31	1	12950	3	N	553	553	0			22
						608	9									
07	17980 X	14340	-0-	-3640	-0-	13717	3	623	9	N	566	566	0			22

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
02	14588	X	11623	-0-	-2965	-0-	11082	3	541	9	N	492	492	0			25
03	16151	X	12043	-0-	-4108	-0-	11520	3	523	9	N	475	475	0			25
04	15060	X	11251	-0-	-3809	-0-	10745	3	506	9	N	460	460	0			25
05	15562	X	10005	-0-	-5557	-0-	9577	3	428	9	N	389	389	0			25
06	13470	X	10824	-0-	-2646	-0-	10349	3	475	9	N	432	432	0			25
07	12865	X	10084	-0-	-2781	-0-	9667	3	417	9	N	379	379	0			25

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14644	X	11600	-0-	-3044	-0-	130	1	11002	3	N	425	375	1			381
							468	9									
03	16213	X	13258	-0-	-2955	-0-	126	1	12394	3	N	671	745	1			307
							738	9									
04	14520	X	12066	-0-	-2454	-0-	119	1	11339	3	N	553	553	1			307
							608	9									
05	15004	X	11577	-0-	-3427	-0-	98	1	11291	3	N	171	188	1			290
							188	9									
06	12840	X	10808	-0-	-2032	-0-	91	1	10717	3	N	-0-					290
07	13268	X	12389	-0-	-879	-0-	92	1	11057	3	N	1127	1090	1			327
							1240	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	10701	-0-	-1395	-0-	244	1	9274	3	N	1075	1075	0			61
							1183	9									
03	13299	X	11439	-0-	-1860	-0-	340	1	9836	3	N	1148	1148	0			61
							1263	9									
04	12240	X	10698	-0-	-1542	-0-	337	1	9192	3	N	1063	1063	0			61
							1169	9									
05	12772	X	10708	-0-	-2064	-0-	372	1	9182	3	N	1049	1049	0			61
							1154	9									
06	12030	X	10006	-0-	-2024	-0-	389	1	8563	3	N	958	958	0			61
							1054	9									
07	11842	X	9740	-0-	-2102	-0-	412	1	8298	3	N	936	936	0			61
							1030	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15456	X	14639	-0-	-817	-0-	241	1	13529	3	N	790	790	0			24
							869	9									
03	17670	X	15474	-0-	-2196	-0-	285	1	14329	3	N	782	782	0			24
							860	9									
04	17100	X	14550	-0-	-2550	-0-	270	1	13433	3	N	770	770	0			24
							847	9									
05	17670	X	13959	-0-	-3711	-0-	262	1	12909	3	N	716	716	0			24
							788	9									
06	16860	X	12755	-0-	-4105	-0-	290	1	11748	3	N	652	652	0			24
							717	9									
07	16213	X	13115	-0-	-3098	-0-	256	1	12135	3	N	658	658	0			24
							724	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
02	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	217	1	11326	3	N	1777	1777	0			26
						1955	9									
03	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	209	1	11454	3	N	1724	1724	0			26
						1896	9									
04	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	213	1	10815	3	N	1625	1625	0			26
						1788	9									
05	14601 X	12905	-0-	-1696	-0-	294	1	10795	3	N	1651	1651	0			26
						1816	9									
06	14130 X	12063	-0-	-2067	-0-	406	1	9979	3	N	1525	1525	0			26
						1678	9									
07	14601 X	11928	-0-	-2673	-0-	409	1	9859	3	N	1509	1509	0			26
						1660	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

02	19964 X	9496	-0-	-10468	-0-	335	1	8157	3	N	913	913	0			24
						1004	9									
03	22103 X	9887	-0-	-12216	-0-	370	1	8441	3	N	978	978	0			24
						1076	9									
04	21390 X	8909	-0-	-12481	-0-	364	1	7574	3	N	883	883	0			24
						971	9									
05	19282 X	7578	-0-	-11704	-0-	363	1	6321	3	N	813	813	0			24
						894	9									
06	16830 X	7075	-0-	-9755	-0-	320	1	5921	3	N	758	758	0			24
						834	9									
07	10447 X	7127	-0-	-3320	-0-	317	1	5983	3	N	752	752	0			24
						827	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

02	19348 X	7011	-0-	-12337	-0-	5986	3	1025	9	N	932	932	0			24
03	21421 X	16561	-0-	-4860	-0-	14302	3	2259	9	N	2054	2054	0			24
04	17490 X	16342	-0-	-1148	-0-	14129	3	2213	9	N	2012	2012	0			24
05	17205 X	16469	-0-	-736	-0-	14256	3	2213	9	N	2012	2012	0			24
06	16020 X	15648	-0-	-372	-0-	13570	3	2078	9	N	1889	1889	0			24
07	16895 X	15348	-0-	-1547	-0-	13408	3	1940	9	N	1764	1764	0			24

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

02	13776 X	9791	-0-	-3985	-0-	127	1	8224	3	N	1309	1309	0			177
						1440	9									
03	13392 X	10539	-0-	-2853	-0-	206	1	8662	3	N	1519	1519	0			177
						1671	9									
04	12060 X	9777	-0-	-2283	-0-	273	1	8034	3	N	1336	1336	0			177
						1470	9									
05	11749 X	9342	-0-	-2407	-0-	362	1	7558	3	N	1293	1293	0			177
						1422	9									
06	11370 X	8292	-0-	-3078	-0-	113	1	6877	3	N	1184	1184	0			177
						1302	9									
07	10850 X	8366	-0-	-2484	-0-	41	1	6972	3	N	1230	1230	0			177
						1353	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

02	7728 X	6693	-0-	-1035	-0-	5435	3	1258	9	N	1144	966	0	189	1	290
03	8649 X	7012	-0-	-1637	-0-	5882	3	1130	9	N	1027	1027	0			290
04	8370 X	7204	-0-	-1166	-0-	6078	3	1126	9	N	1024	1024	0			290
05	8649 X	7085	-0-	-1564	-0-	6001	3	1084	9	N	985	985	0			290
06	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	6646	3	1093	9	N	994	994	0			290
*07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	6671	3	976	9	N	887	887	0			290

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
02	2408	X	2125	-0-	-283	-0-	171	1	1733	3	N	201	190	1			59
							221	9									
03	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	188	1	1709	3	N	376	3	0	370	1	62
							414	9									
04	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	45	1	1490	3	N	347	372	1			37
							382	9									
05	3038	X	1796	-0-	-1242	-0-	230	1	1353	3	N	194	194	0			37
							213	9									
06	2940	X	1481	-0-	-1459	-0-	234	1	1021	3	N	205	205	0			37
							226	9									
07	2356	X	1315	-0-	-1041	-0-	259	1	870	3	N	169	169	0			37
							186	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

*08	6076	X	3655	-0-	-2421	-0-	3116	3	539	9	N	490	490	0			63
*09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	5406	3	1025	9	N	932	932	0			63
*10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7281	3	578	9	N	525	525	0			63
*11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	5638	3	691	9	N	628	628	0			63
*12	5146	X	2360	-0-	-2786	-0-	1677	3	683	9	N	621	621	0			63
01	7874	X	3755	-0-	-4119	-0-	2860	3	895	9	N	814	814	0			63
02	7112	X	3525	-0-	-3587	-0-	2815	3	710	9	N	645	645	0			63
03	7874	X	4356	-0-	-3518	-0-	3632	3	724	9	N	658	658	0			63
04	6330	X	4756	-0-	-1574	-0-	3913	3	138	5	N	641	641	0			63
							705	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3993	3	119	5	N	621	433	0	188	1	63
							683	9									
*06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4064	3	603	9	N	548	556	1			55
07	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	4173	3	408	9	N	371	363	1			63

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

02	15568	X	12279	-0-	-3289	-0-	28	1	10908	3	N	1221	1221	0			33
							1343	9									
03	16151	X	13001	-0-	-3150	-0-	192	1	11355	3	N	1322	1322	0			33
							1454	9									
04	14430	X	12107	-0-	-2323	-0-	59	1	10673	3	N	1250	1250	0			33
							1375	9									
05	14446	X	11921	-0-	-2525	-0-	25	1	10568	3	N	1207	1207	0			33
							1328	9									
06	13740	X	11255	-0-	-2485	-0-	14	1	10013	3	N	1116	1116	0			33
							1228	9									
07	13609	X	11225	-0-	-2384	-0-	17	1	9987	3	N	1110	1110	0			33
							1221	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
*08	12431	X	8031	-0-	-4400	-0-	11	1	6935	3	N	986	986	0			126
							1085	9									
*09	11490	X	10081	-0-	-1409	-0-	8729	3	1352	9	N	1229	1229	0			126
*10	11315	X	9251	-0-	-2064	-0-	1	1	7952	3	N	1180	1180	0			126
							1298	9									
*11	10080	X	8180	-0-	-1900	-0-	7004	3	1176	9	N	1069	1069	0			126
*12	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	7412	3	1290	9	N	1173	1173	0			126
01	10416	X	8296	-0-	-2120	-0-	36	1	7095	3	N	1059	972	0	183	1	30
							1165	9									
02	9408	X	7352	-0-	-2056	-0-	29	1	6257	3	N	969	969	0			30
							1066	9									
03	9238	X	7781	-0-	-1457	-0-	6664	3	1117	9	N	1015	1015	0			30
04	8430	X	7395	-0-	-1035	-0-	55	1	6060	3	N	969	969	0			30
							214	5	1066	9							
05	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	1	1	5985	3	N	664	664	0			30
							178	5	730	9							
*06	8040	X	7337	-0-	-703	-0-	6250	3	1087	9	N	988	946	1			72
*07	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	9732	3	1201	9	N	1092	1122	1			42

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

*08	6448	X	4613	-0-	-1835	-0-	3946	3	667	9	N	606	606	0			23
*09	6240	X	5120	-0-	-1120	-0-	4353	3	767	9	N	697	697	0			23
*10	6045	X	4535	-0-	-1510	-0-	3737	3	798	9	N	725	725	0			23
*11	5550	X	3937	-0-	-1613	-0-	3247	3	690	9	N	627	627	0			23
*12	4867	X	2211	-0-	-2656	-0-	1626	3	585	9	N	532	532	0			23
01	5301	X	2208	-0-	-3093	-0-	1	1	1391	3	N	742	742	0			23
							816	9									
02	4788	X	2646	-0-	-2142	-0-	2005	3	641	9	N	583	583	0			23
03	4526	X	3800	-0-	-726	-0-	3086	3	714	9	N	649	649	0			23
04	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	3144	3	111	5	N	521	521	0			23
							573	9									
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3434	3	102	5	N	737	456	0	184	1	120
							811	9									
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3443	3	530	9	N	482	552	1			50
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3732	3	407	9	N	370	373	1			47

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

02	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	11	1	12819	3	N	1232	1232	0			56
							1355	9									
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	2	1	13559	3	N	1356	1356	0			56
							1492	9									
04	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	12573	3	1445	9	N	1314	1314	0			56
05	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	12734	3	1386	9	N	1260	1260	0			56
06	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	11968	3	1294	9	N	1176	1176	0			56
*07	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	11851	3	1293	9	N	1175	1175	0			56

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

02	22400	X	19022	-0-	-3378	-0-	255	1	15876	3	N	2628	2133	0	484	1	59
							2891	9									
03	23312	X	19709	-0-	-3603	-0-	282	1	16493	3	N	2667	2667	0			59
							2934	9									
04	21600	X	18455	-0-	-3145	-0-	290	1	15436	3	N	2481	2481	0			59
							2729	9									
05	22103	X	16723	-0-	-5380	-0-	382	1	13954	3	N	2170	2170	0			59
							2387	9									
06	20640	X	17191	-0-	-3449	-0-	347	1	14285	3	N	2326	2326	0			59
							2559	9									
07	21049	X	16806	-0-	-4243	-0-	339	1	14011	3	N	2233	2233	0			59
							2456	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*08	11191	X	8099	-0-	-3092	-0-	610	1	6206	3	N	1166	1166	0			133
							1283	9									
*09	10410	X	9933	-0-	-477	-0-	570	1	7792	3	N	1428	1428	0			133
							1571	9									
*10	10757	X	8426	-0-	-2331	-0-	646	1	6446	3	N	1213	1213	0			133
							1334	9									
*11	9870	X	8488	-0-	-1382	-0-	606	1	6468	3	N	1285	1285	0			133
							1414	9									
*12	8494	X	8270	-0-	-224	-0-	659	1	6202	3	N	1281	1281	0			133
							1409	9									
01	10261	X	7915	-0-	-2346	-0-	630	1	5967	3	N	1198	1198	0			133
							1318	9									
02	9268	X	7270	-0-	-1998	-0-	472	1	5603	3	N	1086	1086	0			133
							1195	9									
03	8773	X	7644	-0-	-1129	-0-	497	1	5904	3	N	1130	1130	0			133
							1243	9									
04	8490	X	7152	-0-	-1338	-0-	381	1	5419	3	N	1055	1055	0			133
							191	5	1161	9							
05	8277	X	6971	-0-	-1306	-0-	337	1	5493	3	N	889	742	0	188	1	92
							163	5	978	9							
*06	7800	X	5203	-0-	-2597	-0-	319	1	4055	3	N	754	751	1			95
							829	9									
07	8060	X	4086	-0-	-3974	-0-	438	1	3111	3	N	488	558	1			25
							537	9									

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

02	19656	X	15200	-0-	-4456	-0-	13519	3	1681	9	N	1528	936	0	536	1	91
03	19282	X	15797	-0-	-3485	-0-	14019	3	1778	9	N	1616	928	0	747	1	32
04	17310	X	14440	-0-	-2870	-0-	2	1	12703	3	N	1577	1577	0			32
							1735	9									
05	17887	X	14897	-0-	-2990	-0-	13125	3	1772	9	N	1611	1611	0			32
06	17310	X	13069	-0-	-4241	-0-	11626	3	1443	9	N	1312	1312	0			32
07	16833	X	13915	-0-	-2918	-0-	12218	3	1697	9	N	1543	1543	0			32

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18480 X	17323	-0-	-1157	-0-	365	1	13938	3	N	2745	2745	0			29
						3020	9									
03	20460 X	19048	-0-	-1412	-0-	342	1	15488	3	N	2925	2683	0	177	1	94
						3218	9									
04	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	225	1	14777	3	N	2775	2775	0			94
						3053	9									
05	19189 X	17785	-0-	-1404	-0-	206	1	14589	3	N	2718	2718	0			94
						2990	9									
06	18570 X	16824	-0-	-1746	-0-	115	1	13882	3	N	2570	2570	0			94
						2827	9									
07	19189 X	17480	-0-	-1709	-0-	205	1	14424	3	N	2592	2592	0			94
						2851	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	15904 X	12549	-0-	-3355	-0-	362	1	10933	3	N	1140	935	1			345
						1254	9									
03	16554 X	13163	-0-	-3391	-0-	349	1	11492	3	N	1202	1122	1			425
						1322	9									
04	15090 X	11669	-0-	-3421	-0-	340	1	10461	3	N	789	943	1			271
						868	9									
05	14570 X	11007	-0-	-3563	-0-	327	1	9958	3	N	656	559	1			368
						722	9									
06	13680 X	11025	-0-	-2655	-0-	276	1	9502	3	N	1134	1122	1			380
						1247	9									
07	13888 X	10716	-0-	-3172	-0-	280	1	9755	3	N	619	749	1			250
						681	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

02	27440 X	18554	-0-	-8886	-0-	282	1	14941	3	N	3028	3028	0			104
						3331	9									
03	27156 X	18379	-0-	-8777	-0-	329	1	14500	3	N	3227	3227	0			104
						3550	9									
04	23760 X	18709	-0-	-5051	-0-	407	1	15011	3	N	2992	2992	0			104
						3291	9									
05	23405 X	18898	-0-	-4507	-0-	376	1	15304	3	N	2925	2925	0			104
						3218	9									
06	21120 X	16936	-0-	-4184	-0-	348	1	13772	3	N	2560	2560	0			104
						2816	9									
07	20553 X	16901	-0-	-3652	-0-	338	1	13718	3	N	2586	2586	0			104
						2845	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
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	270	1	2111	3	N	157	157	0			24
							173	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2398	3	N	206	206	0			24
							227	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	325	1	2467	3	N	220	220	0			24
							242	9									
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	496	1	8484	3	N	635	635	0			24
							699	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	485	1	2918	3	N	227	227	0			24
							250	9									
*07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	527	1	9350	3	N	447	447	0			24
							492	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

02	26740	X	23839	-0-	-2901	-0-	423	1	20038	3	N	3071	3071	0			27
							3378	9									
03	31930	X	26794	-0-	-5136	-0-	589	1	22898	3	N	3006	2648	0	358	1	27
							3307	9									
04	30900	X	29314	-0-	-1586	-0-	606	1	25273	3	N	3123	3123	0			27
							3435	9									
05	31930	X	25713	-0-	-6217	-0-	586	1	22026	3	N	2819	2819	0			27
							3101	9									
06	29700	X	18991	-0-	-10709	-0-	580	1	16064	3	N	2134	2134	0			27
							2347	9									
07	30287	X	8300	-0-	-21987	-0-	236	1	7043	3	N	928	928	0			27
							1021	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

02	51464	X	50734	-0-	-730	-0-	238	1	49860	3	N	578	578	0			42
							636	9									
03	55056	X	49960	-0-	-5096	-0-	256	1	49032	3	N	611	611	0			42
							672	9									
04	55800	X	50308	-0-	-5492	-0-	250	1	49497	3	N	510	510	0			42
							561	9									
05	57660	X	44775	-0-	-12885	-0-	257	1	43895	3	N	566	566	0			42
							623	9									
06	55800	X	38165	-0-	-17635	-0-	262	1	37318	3	N	532	279	0	185	1	110
							585	9									
07	56172	X	13283	-0-	-42889	-0-	234	1	12716	3	N	303	205	0	174	1	34
							333	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
*08	29233 X	10862	-0-	-18371	-0-	341	1	8176	3	N	2132	2132	0			56
						2345	9									
*09	23490 X	7626	-0-	-15864	-0-	206	1	5855	3	N	1423	1423	0			56
						1565	9									
*10	23343 X	22557	-0-	-786	-0-	557	1	17267	3	N	4303	4303	0			56
						4733	9									
*11	22590 X	15627	-0-	-6963	-0-	557	1	10997	3	N	3703	3703	0			56
						4073	9									
*12	22320 X	21128	-0-	-1192	-0-	586	1	16297	3	N	3859	3859	0			56
						4245	9									
01	22351 X	21616	-0-	-735	-0-	552	1	17061	3	N	3639	3639	0			56
						4003	9									
02	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	593	1	19983	3	N	3404	3404	0			56
						3744	9									
03	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	555	1	19053	3	N	3309	3309	0			56
						3640	9									
04	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	453	1	17715	3	N	3154	3154	0			56
						624	5	3469	9							
05	26939 X	19590	-0-	-7349	-0-	497	1	16460	3	N	1949	1563	0	374	1	68
						489	5	2144	9							
*06	26070 X	15126	-0-	-10944	-0-	551	1	11629	3	N	2678	2431	1			315
						2946	9									
07	26939 X	3937	-0-	-23002	-0-	375	1	3192	3	N	336	376	1			275
						370	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

02	27748 X	26300	-0-	-1448	-0-	22646	3	3654	9	N	3322	3302	0	134	1	24
03	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	46	1	24369	3	N	3460	3460	0			24
						3806	9									
04	25140 X	22616	-0-	-2524	-0-	19442	3	3174	9	N	2885	2885	0			24
05	29109 X	17978	-0-	-11131	-0-	82	1	15334	3	N	2329	2329	0			24
						2562	9									
06	28170 X	16090	-0-	-12080	-0-	43	1	13713	3	N	2122	2122	0			24
						2334	9									
07	29109 X	18317	-0-	-10792	-0-	15708	3	2609	9	N	2372	2372	0			24

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

02	23324 X	3902	-0-	-19422	-0-	3609	3	293	9	N	266	114	0	183	1	23
03	25823 X	936	-0-	-24887	-0-	714	3	222	9	N	202	185	1			40
04	21510 X	7747	-0-	-13763	-0-	7052	3	695	9	N	632	12	0	554	1	106
05	23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	21667	3	1348	9	N	1225	1139	0	165	1	27
06	21510 X	9167	-0-	-12343	-0-	3	1	8608	3	N	505	505	0			27
						556	9									
*07	16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	6	1	15129	3	N	1132	715	0	368	1	76
						1245	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

02	36316 X	32145	-0-	-4171	-0-	323	1	28538	3	N	2985	2771	0	189	1	62
						3284	9									
03	39184 X	35486	-0-	-3698	-0-	148	1	32087	3	N	2955	2955	0			62
						3251	9									
04	45180 X	45180	-0-	-0-	-0-	15	1	41654	3	N	3192	3192	0			62
						3511	9									
05	43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	40104	3	3252	9	N	2956	2956	0			62
06	41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	38814	3	3029	9	N	2754	2754	0			62
*07	47342 X	47342	-0-	-0-	-0-	44374	3	2968	9	N	2698	2698	0			62

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
02	33768 X	22103	-0-	-11665	-0-	47	1	19460	3	N	2360	2360	0			107
						2596	9									
03	35867 X	21783	-0-	-14084	-0-	191	1	19236	3	N	2142	2142	0			107
						2356	9									
04	34710 X	19913	-0-	-14797	-0-	221	1	17656	3	N	1851	1851	0			107
						2036	9									
05	30442 X	16630	-0-	-13812	-0-	26	1	14807	3	N	1634	1634	0			107
						1797	9									
06	25500 X	16174	-0-	-9326	-0-	14556	3	1618	9	N	1471	1471	0			107
07	24459 X	20382	-0-	-4077	-0-	18513	3	1869	9	N	1699	1699	0			107

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
02	39004 X	33650	-0-	-5354	-0-	478	1	30316	3	N	2596	2596	0			124
						2856	9									
03	40269 X	36828	-0-	-3441	-0-	514	1	33279	3	N	2759	2759	0			124
						3035	9									
04	38970 X	28143	-0-	-10827	-0-	486	1	25523	3	N	1940	1940	0			124
						2134	9									
05	38099 X	36335	-0-	-1764	-0-	449	1	33591	3	N	2086	2086	0			124
						2295	9									
06	36060 X	34440	-0-	-1620	-0-	361	1	31933	3	N	1951	1951	0			124
						2146	9									
*07	41649 X	41649	-0-	-0-	-0-	398	1	39047	3	N	2004	2004	0			124
						2204	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
02	36176 X	33031	-0-	-3145	-0-	380	1	27840	3	N	4374	4374	0			25
						4811	9									
03	40052 X	39223	-0-	-829	-0-	278	1	33482	3	N	4966	4966	0			25
						5463	9									
04	38974 X	38974	-0-	-0-	-0-	160	1	33532	3	N	4802	4802	0			25
						5282	9									
05	36580 X	36485	-0-	-95	-0-	251	1	31502	3	N	4302	4302	0			25
						4732	9									
06	37950 X	31525	-0-	-6425	-0-	328	1	27077	3	N	3745	3745	0			25
						4120	9									
07	40269 X	29942	-0-	-10327	-0-	251	1	25499	3	N	3811	3811	0			25
						4192	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
02	45192 X	1860	-0-	-43332	-0-	4	1	1403	3	Y	412	167	0	186	1	130
						453	9									
03	50034 X	31916	-0-	-18118	-0-	47	1	28906	3	Y	2694	2325	0	458	1	41
						2963	9									
04	38400 X	18877	-0-	-19523	-0-	161	1	17007	3	Y	1554	1463	0	94	1	38
						1709	9									
05	57574 X	57574	-0-	-0-	-0-	26	1	53065	3	Y	4075	3962	0	93	1	58
						4483	9									
06	49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	24	1	46145	3	Y	2793	2801	0			50
						3072	9									
07	31930 X	14149	-0-	-17781	-0-	6	1	13364	3	Y	708	715	0			43
						779	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

02	132244 X	127164	-0-	-5080	-0-	730	1	104648	3	N	19805	19698	0	179	1	35
						21786	9									
03	146413 X	133310	-0-	-13103	-0-	699	1	110373	3	N	20216	20216	0			35
						22238	9									
04	141690 X	112221	-0-	-29469	-0-	603	1	93264	3	N	16685	16685	0			35
						18354	9									
05	144863 X	116494	-0-	-28369	-0-	524	1	97019	3	N	17228	17228	0			35
						18951	9									
06	139980 X	106108	-0-	-33872	-0-	369	1	88737	3	N	15456	15456	0			35
						17002	9									
07	140802 X	125192	-0-	-15610	-0-	431	1	104953	3	N	18007	18007	0			35
						19808	9									

BITTERLY OWENS A USW WELL #: 1 RRCID -> 284520 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	108356	-0-	108356	108356	144	1	71472	3	Y	31470	31470	0			-0-
						2123	5	34617	9							
06	SHUT IN	120911	-0-	120911	229267	219	1	83831	3	Y	33510	33510	0			-0-
						36861	9									
07	SHUT IN	104403	-0-	104403	333670	199	1	70940	3	Y	30240	30240	0			-0-
						33264	9									

BITTERLY OWENS COLIN B ULW WELL #: 1 RRCID -> 284573 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 13013 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	113888	-0-	113888	113888	153	1	75939	3	N	32310	32310	0			-0-
						2255	5	35541	9							
06	SHUT IN	127253	-0-	127253	241141	233	1	89078	3	N	34493	34493	0			-0-
						37942	9									
07	SHUT IN	115524	-0-	115524	356665	227	1	80868	3	N	31299	31299	0			-0-
						34429	9									

BITTERLY OWENS B USW WELL #: 1 RRCID -> 284632 COMPL. DATE 09/08/2017 TOTAL DEPTH 13109 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BITTERLY OWENS C USW WELL #: 1 RRCID -> 284656 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 13004 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BITTERLY OWENS D USW WELL #: 1 RRCID -> 284658 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 13071 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BITTERLY OWENS COLIN A ULW WELL #: 1 RRCID -> 284659 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 13158 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 12960 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	3	1	263	3	N	232					353
						255	9									
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	763	3	190	9	N	173	178	1			348
04	881 X	881	-0-	-0-	-0-	680	3	201	9	N	183	326	1			205
05	753 X	753	-0-	-0-	-0-	552	3	201	9	N	183	192	1			196
*06	990 X	744	-0-	-246	-0-	560	3	184	9	N	167	187	1			176
07	961 X	843	-0-	-118	-0-	610	3	233	9	N	212					388

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

02	4424 X	1978	-0-	-2446	-0-	906	1	708	3	N	331	358	1			189
						364	9									
03	4309 X	1262	-0-	-3047	-0-	1095	1	167	9	N	152	172	1			169
04	3750 X	1233	-0-	-2517	-0-	990	1	243	9	N	221	184	1			206
05	3875 X	1280	-0-	-2595	-0-	983	1	297	9	N	270	328	1			148
*06	3630 X	1426	-0-	-2204	-0-	997	1	128	3	N	274	172	1			250
						301	9									
07	2201 X	1803	-0-	-398	-0-	1072	1	402	3	N	299	194	1			355
						329	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	612	1	6718	3	N	1059	956	1			318
							1165	9									
03	8370	X	7944	-0-	-426	-0-	614	1	6200	3	N	1027	973	1			372
							1130	9									
04	8100	X	6808	-0-	-1292	-0-	112	1	5596	3	N	1000	943	1			429
							1100	9									
05	8370	X	8178	-0-	-192	-0-	732	1	5997	3	N	1317	1341	1			405
							1449	9									
*06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1597	1	5892	3	N	1150	922	1			633
							1265	9									
07	8370	X	7457	-0-	-913	-0-	487	1	5849	3	N	1019	1308	1			344
							1121	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

02	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	268	1	1038	3	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
03	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	233	1	1165	3	Y	23	24	0			-0-
							2	4	25	9							
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	237	1	1001	3	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	235	1	914	3	Y	20	19	0	1	8	-0-
							22	9									
06	900	N	361	-0-	-539	-0-	77	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	837	1	3243	3	Y	261	266	0			6
							2	4	287	9							
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	719	1	3591	3	Y	241	244	0			3
							6	4	265	9							
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	732	1	3086	3	Y	217	217	0			3
							239	9									
05	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	774	1	3020	3	Y	239	238	0			4
							1	4	263	9							
06	4290	X	3122	-0-	-1168	-0-	589	1	2173	3	Y	317	314	0			7
							11	4	349	9							
07	4433	X	2554	-0-	-1879	-0-	483	1	1765	3	Y	278	279	0			6
							306	9									

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

02	3500	X	3185	-0-	-315	-0-	252	1	2474	3	Y	385	315	1			138
							35	4	424	9							
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	388	1	3448	3	Y	446	486	1	1	8	97
							28	4	491	9							
04	3750	X	4135	-0-	385	-0-	352	1	3322	3	Y	411	411	1			97
							9	4	452	9							
05	3875	X	2447	-0-	-1428	-0-	120	1	2138	3	Y	161	163	1	1	8	94
							12	4	177	9							
06	3750	X	1471	-0-	-2279	-0-	79	1	1280	3	Y	100	157	1			37
							2	4	110	9							
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1	23	1	1	8	14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 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
02	7560	X	485	-0-	-7075	-0-	42	1	415	3	Y	20	28	1			7
							6	4	22	9							
03	7936	X	459	-0-	-7477	-0-	42	1	372	3	Y	38	35	1	2	8	8
							3	4	42	9							
04	5550	X	513	-0-	-5037	-0-	45	1	421	3	Y	42	37	1	4	8	9
							1	4	46	9							
05	4433	X	97	-0-	-4336	-0-	5	1	90	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	4	1	9							
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

02	5600	X	5134	-0-	-466	-0-	430	1	4225	3	Y	380	383	1	2	8	6
							61	4	418	9							
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	673	1	5980	3	Y	685	660	1	1	8	30
							49	4	754	9							
04	6000	X	1780	-0-	-4220	-0-	138	1	1300	3	Y	308	311	1	1	8	26
							3	4	339	9							
05	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	262	1	4693	3	Y	652	673	1	1	8	4
							27	4	717	9							
06	6000	X	5302	-0-	-698	-0-	264	1	4278	3	Y	684	682	1			6
							8	4	752	9							
07	6200	X	4655	-0-	-1545	-0-	261	1	3784	3	Y	545	541	1	1	8	9
							10	4	600	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	468	1	4587	3	Y	1935	1978	1	9	8	32
							65	4	2129	9							
03	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1083	1	9631	3	Y	1673	1627	1	4	8	74
							79	4	1840	9							
04	4920	X	6555	-0-	1635	-0-	564	1	5317	3	Y	600	620	1	3	8	51
							14	4	660	9							
05	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	684	1	12270	3	Y	1189	1228	1	4	8	8
							71	4	1308	9							
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	473	1	7661	3	Y	1222	1218	1	1	8	11
							14	4	1344	9							
*07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	305	1	4423	3	Y	754	751	1	1	8	13
							12	4	829	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

02	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	2165	1	23115	3	Y	403	409	0	1	8	7
							128	4	443	9							
03	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	3192	1	29430	3	Y	85	91	0			1
							298	4	94	9							
04	14190	X	23143	-0-	8953	-0-	2441	1	20243	3	Y	372	366	0	1	8	6
							50	4	409	9							
05	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	2900	1	21033	3	Y	579	577	0			8
							73	4	637	9							
*06	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	2783	1	19428	3	Y	594	593	0			9
							1	4	653	9							
*07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	2495	1	15759	3	Y	688	683	0			14
							757	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
02	T. A.	8238	-0-	8238	8238	653	1	6973	3	Y	521	502	0	10	8	9
						39	4	573	9							
03	T. A.	16812	-0-	16812	25050	1569	1	14468	3	Y	571	568	0	2	8	10
						147	4	628	9							
04	T. A.	18656	-0-	18656	-0-	1841	1	15263	3	Y	1377	1356	0	8	8	23
						37	4	1515	9							
05	T. A.	14655	-0-	14655	14655	1730	1	12547	3	Y	304	322	0	1	8	4
						44	4	334	9							
*06	27611 X	12956	-0-	-14655	-0-	1582	1	11045	3	Y	298	297	0			5
						1	4	328	9							
*07	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	2118	1	13378	3	Y	599	592	0			12
						659	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-
03	14B2 EXT	28932	-0-	28932	28932	2479	1	22856	3	Y	3059	3005	0	1	8	53
						232	4	3365	9							
04	14B2 EXT	29554	-0-	29554	-0-	2938	1	24364	3	Y	1993	2008	0	5	8	33
						60	4	2192	9							
05	14B2 EXT	10879	-0-	10879	10879	1059	1	7680	3	Y	1921	1927	0	1	8	26
						27	4	2113	9							
*06	14B2 EXT	10163	-0-	10163	21042	995	1	6945	3	Y	2021	2016	0			31
						2223	9									
07	14B2 EXT	18076	-0-	18076	39118	2164	1	13669	3	Y	2039	2030	0			40
						2243	9									

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

02	5964 X	4116	-0-	-1848	-0-	344	1	3376	3	Y	316	299	1			18
						48	4	348	9							
03	6696 X	3557	-0-	-3139	-0-	310	1	2762	3	Y	420	420	1			18
						23	4	462	9							
04	6480 X	2709	-0-	-3771	-0-	221	1	2075	3	Y	371	369	1			20
						5	4	408	9							
05	6696 X	3942	-0-	-2754	-0-	180	1	3225	3	Y	471	460	1			31
						19	4	518	9							
06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	552	1	8930	3	Y	937	928	1			40
						16	4	1031	9							
07	4557 X	3715	-0-	-842	-0-	211	1	3063	3	Y	393	418	1			15
						9	4	432	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	185	-0-	185	185	40	1	145	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	2126	-0-	-13190	-0-	432	1	1672	3	Y	19	23	0			-0-
							1	4	21	9							
03	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-
04	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-					-0-
05	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					-0-
06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	179	-0-	-1960	-0-	38	1	140	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	2754	-0-	-914	-0-	557	1	2159	3	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
03	3689	X	3232	-0-	-457	-0-	534	1	2665	3	Y	26	27	0			-0-
							4	4	29	9							
04	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	520	1	2190	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	577	1	2248	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	611	1	2253	3	Y	21	21	0			-0-
							11	4	23	9							
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	2345	3	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							

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
02	2324	X	2316	-0-	-8	-0-	456	1	1765	3	Y	85	85	0			6
							1	4	94	9							
03	2201	X	1930	-0-	-271	-0-	307	1	1533	3	Y	79	78	0			7
							3	4	87	9							
04	2160	X	1633	-0-	-527	-0-	301	1	1268	3	Y	58	60	0	1	8	4
							64	9									
05	2573	X	1719	-0-	-854	-0-	338	1	1317	3	Y	58	57	0			5
							64	9									
06	3000	N	4481	-0-	1481	1481	873	1	3219	3	Y	339	317	0			27
							16	4	373	9							
*07	3100	N	7158	-0-	4058	5539	1328	1	4854	3	Y	885	827	0			85
							2	4	974	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	4303	1	16672	3	Y	6613	6477	0	48	8	261
							12	4	7274	9							
03	28520	X	27465	-0-	-1055	-0-	3314	1	16548	3	Y	6885	6885	0	18	8	243
							29	4	7574	9							
04	29130	X	21978	-0-	-7152	-0-	3059	1	12892	3	Y	5479	5459	0	18	8	245
							6027	9									
05	33325	X	21314	-0-	-12011	-0-	3195	1	12456	3	Y	5146	5159	0	3	8	229
							2	4	5661	9							
06	34140	X	18445	-0-	-15695	-0-	2844	1	10484	3	Y	4605	4608	0	1	8	225
							51	4	5066	9							
07	35278	X	16831	-0-	-18447	-0-	2676	1	9785	3	Y	3968	3993	0	2	8	198
							5	4	4365	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	1968	1	21011	3	Y	2286	2274	0	1	8	42
							117	4	2515	9							
03	25581	X	25581	-0-	-0-	-0-	2295	1	21151	3	Y	1746	1757	0	1	8	30
							214	4	1921	9							
04	8940	X	21949	-0-	13009	-0-	2093	1	17349	3	Y	2241	2229	0	5	8	37
							42	4	2465	9							
05	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	2790	1	20238	3	Y	1905	1916	0			26
							71	4	2096	9							
*06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	1523	1	10633	3	Y	1660	1661	0			25
							1	4	1826	9							
*07	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	1964	1	12401	3	Y	1625	1618	0			32
							1788	9									

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

02	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	3516	1	13623	3	Y	5043	4934	0	42	8	199
							10	4	5547	9							
03	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	2708	1	13522	3	Y	5247	5245	0	16	8	185
							23	4	5772	9							
04	22170	X	18615	-0-	-3555	-0-	2647	1	11153	3	Y	4377	4349	0	17	8	196
							4815	9									
05	22909	X	18265	-0-	-4644	-0-	2795	1	10897	3	Y	4155	4164	0	2	8	185
							2	4	4571	9							
06	22170	X	16168	-0-	-6002	-0-	2553	1	9413	3	Y	3778	3779	0			184
							46	4	4156	9							
07	22909	X	14678	-0-	-8231	-0-	2379	1	8697	3	Y	3271	3291	0	1	8	163
							4	4	3598	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

02	6580	X	3949	-0-	-2631	-0-	784	1	3036	3	Y	115	117	0			3
							2	4	127	9							
03	7285	X	6601	-0-	-684	-0-	1069	1	5338	3	Y	168	169	0			2
							9	4	185	9							
04	6060	X	5844	-0-	-216	-0-	1089	1	4588	3	Y	152	152	0			2
							167	9									
05	6262	X	6057	-0-	-205	-0-	1199	1	4675	3	Y	165	164	0			3
							1	4	182	9							
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1129	1	4159	3	Y	253	251	0			5
							20	4	278	9							
*07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1092	1	3994	3	Y	264	263	0			6
							2	4	290	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

02	54824	X	44078	-0-	-10746	-0-	3246	1	31864	3	Y	7740	7614	1	26	8	435
							454	4	8514	9							
03	60698	X	44873	-0-	-15825	-0-	3785	1	33649	3	Y	6513	6657	1	12	8	279
							275	4	7164	9							
04	58740	X	38820	-0-	-19920	-0-	3131	1	29504	3	Y	5554	5513	1	19	8	301
							76	4	6109	9							
05	60698	X	38449	-0-	-22249	-0-	1696	1	30410	3	Y	5606	5532	1	4	8	371
							176	4	6167	9							
06	51600	X	26633	-0-	-24967	-0-	1297	1	20986	3	Y	3921	4124	1			168
							37	4	4313	9							
07	48794	X	25357	-0-	-23437	-0-	1396	1	20271	3	Y	3302	3344	1			126
							58	4	3632	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42364	X	28118	-0-	-14246	-0-	2181	1	21411	3	Y	3837	3771	1	23	8	215
							305	4	4221	9							
03	46903	X	33651	-0-	-13252	-0-	2801	1	24905	3	Y	5219	5201	1	10	8	223
							204	4	5741	9							
04	45390	X	26853	-0-	-18537	-0-	2096	1	19749	3	Y	4506	4468	1	17	8	244
							51	4	4957	9							
05	46903	X	13880	-0-	-33023	-0-	564	1	10123	3	Y	2849	2903	1	2	8	188
							59	4	3134	9							
06	34350	X	22732	-0-	-11618	-0-	1100	1	17815	3	Y	3441	3482	1			147
							32	4	3785	9							
07	33666	X	20547	-0-	-13119	-0-	1105	1	16044	3	Y	3047	3078	1			116
							46	4	3352	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
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	4991	X	28	-0-	-4963	-0-	3	1	21	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4680	X	4262	-0-	-418	-0-	318	1	2997	3	Y	854	778	1	4	8	72
							8	4	939	9							
05	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	1052	1	18872	3	Y	3008	3059	1	2	8	19
							110	4	3309	9							
06	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	517	1	8374	3	Y	1673	1677	1	1	8	14
							15	4	1840	9							
*07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	599	1	8705	3	Y	1045	1040	1	1	8	18
							25	4	1150	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1106	1	4283	3	Y	345	350	0			26
							3	4	380	9							
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	749	1	3741	3	Y	324	321	0			29
							7	4	356	9							
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	740	1	3120	3	Y	173	188	0	1	8	13
							190	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	831	1	3242	3	Y	173	170	0			16
							1	4	190	9							
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1397	1	5149	3	Y	338	327	0			27
							25	4	372	9							
*07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	1085	1	3966	3	Y	464	446	0			45
							2	4	510	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	11733	-0-	-1343	-0-	934	1	9172	3	Y	1360	1341	1	1	8	77
							131	4	1496	9							
03	21576	X	11560	-0-	-10016	-0-	1019	1	9058	3	Y	1281	1302	1	1	8	55
							74	4	1409	9							
04	20880	X	10167	-0-	-10713	-0-	834	1	7855	3	Y	1325	1307	1	1	8	72
							20	4	1458	9							
05	21576	X	11188	-0-	-10388	-0-	514	1	9211	3	Y	1282	1269	1			85
							53	4	1410	9							
06	18690	X	9595	-0-	-9095	-0-	488	1	7893	3	Y	1091	1129	1			47
							14	4	1200	9							
07	12989	X	10925	-0-	-2064	-0-	614	1	8903	3	Y	1257	1256	1			48
							25	4	1383	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	1104	1	11787	3	Y	554	556	0	3	8	10
						65	4	609	9							
03	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	2242	1	20668	3	Y	135	143	0			2
						209	4	149	9							
04	1560 X	17722	-0-	16162	-0-	1875	1	15547	3	Y	238	232	0	4	8	4
						38	4	262	9							
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	448	1	3245	3	Y	175	177	0			2
						11	4	193	9							
*06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	384	1	2680	3	Y	180	179	0			3
						198	9									
*07	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	1439	1	9086	3	Y	596	587	0			12
						656	9									

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

02	9660 X	9073	-0-	-587	-0-	684	1	6716	3	Y	1434	1405	1			81
						96	4	1577	9							
03	10788 X	9986	-0-	-802	-0-	845	1	7508	3	Y	1429	1449	1			61
						61	4	1572	9							
04	11280 X	9677	-0-	-1603	-0-	774	1	7293	3	Y	1446	1428	1			79
						19	4	1591	9							
05	11656 X	9102	-0-	-2554	-0-	392	1	7027	3	Y	1493	1473	1			99
						41	4	1642	9							
06	11280 X	8699	-0-	-2581	-0-	430	1	6948	3	Y	1190	1238	1			51
						12	4	1309	9							
*07	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	585	1	8489	3	Y	1169	1175	1			45
						24	4	1286	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

02	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	827	1	8118	3	Y	1229	961	1			441
						116	4	1352	9							
03	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	913	1	8116	3	Y	1122	1319	1			244
						66	4	1234	9							
04	9060 X	8934	-0-	-126	-0-	744	1	7013	3	Y	1054	1050	1			248
						18	4	1159	9							
05	9641 X	3164	-0-	-6477	-0-	151	1	2703	3	Y	268	359	1			157
						15	4	295	9							
06	9330 X	8570	-0-	-760	-0-	454	1	7341	3	Y	693	591	1			259
						13	4	762	9							
07	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	27	163	1			123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
02	53470	X	53470	-0-	-0-	-0-	4335	1	42556	3	Y	5430	5463	1	54	8	90
							606	4	5973	9							
03	59268	X	59268	-0-	-0-	-0-	5243	1	46623	3	Y	6382	6163	1	28	8	281
							382	4	7020	9							
04	7740	X	63074	-0-	55334	-0-	5369	1	50584	3	Y	6355	6055	1	44	8	537
							130	4	6991	9							
05	71301	X	71301	-0-	-0-	-0-	3485	1	62504	3	Y	4499	5004	1	4	8	28
							363	4	4949	9							
06	73375	X	73375	-0-	-0-	-0-	3992	1	64606	3	Y	4239	4230	1			37
							114	4	4663	9							
*07	66942	X	66942	-0-	-0-	-0-	3899	1	56616	3	Y	5696	5633	1	1	8	99
							161	4	6266	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
02	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	1060	1	11318	3	Y	1465	1468	0	4	8	27
							63	4	1612	9							
03	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1518	1	13995	3	Y	1113	1120	0	1	8	19
							142	4	1224	9							
04	6240	X	18078	-0-	11838	-0-	1831	1	15183	3	Y	934	932	0	6	8	15
							37	4	1027	9							
05	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	2416	1	17527	3	Y	793	796	0	1	8	11
							61	4	872	9							
*06	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	2435	1	16999	3	Y	808	807	0			12
							1	4	889	9							
*07	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	3168	1	20012	3	Y	788	784	0			16
							1	4	867	9							

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
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	239	1	2339	3	Y	227	233	1	1	8	4
							33	4	250	9							
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	300	1	2671	3	Y	327	316	1	1	8	14
							22	4	360	9							
04	2130	X	1653	-0-	-477	-0-	141	1	1329	3	Y	164	164	1			14
							3	4	180	9							
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	269	1	4822	3	Y	1051	1058	1			7
							28	4	1156	9							
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	274	1	4442	3	Y	1180	1177	1			10
							8	4	1298	9							
*07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	3	Y	290	294	1	1	8	5
							5	4	319	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	664	1	6518	3	Y	1844	1866	1	1	8	31
							93	4	2028	9							
03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	993	1	8826	3	Y	1810	1761	1			80
							72	4	1991	9							
04	4260	X	8775	-0-	4515	-0-	727	1	6854	3	Y	1069	1055	1	3	8	91
							18	4	1176	9							
05	23616	X	23616	-0-	-0-	-0-	1063	1	19063	3	Y	3073	3144	1	1	8	19
							110	4	3380	9							
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	545	1	8820	3	Y	1481	1487	1			13
							16	4	1629	9							
*07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	600	1	8712	3	Y	910	906	1	1	8	16
							25	4	1001	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12516	X	11722	-0-	-794	-0-	960	1	9428	3	Y	1090	1101	1	3	8	18
							135	4	1199	9							
03	13857	X	13084	-0-	-773	-0-	1171	1	10409	3	Y	1290	1250	1	1	8	57
							85	4	1419	9							
04	13410	X	6217	-0-	-7193	-0-	536	1	5055	3	Y	557	566	1	1	8	47
							13	4	613	9							
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	818	1	14673	3	Y	1207	1246	1			8
							85	4	1328	9							
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	720	1	11657	3	Y	1313	1310	1			11
							21	4	1444	9							
07	13082	X	10864	-0-	-2218	-0-	599	1	8705	3	Y	1395	1381	1	1	8	24
							25	4	1535	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

02	13776	X	12129	-0-	-1647	-0-	985	1	9675	3	Y	1210	1226	1	4	8	20
							138	4	1331	9							
03	15252	X	12601	-0-	-2651	-0-	1088	1	9672	3	Y	1602	1550	1	1	8	71
							79	4	1762	9							
04	14760	X	9527	-0-	-5233	-0-	784	1	7391	3	Y	1212	1175	1	5	8	103
							19	4	1333	9							
05	15252	X	12408	-0-	-2844	-0-	591	1	10603	3	Y	1047	1143	1			7
							62	4	1152	9							
06	14760	X	11667	-0-	-3093	-0-	604	1	9778	3	Y	1153	1150	1			10
							17	4	1268	9							
07	13423	X	10841	-0-	-2582	-0-	605	1	8779	3	Y	1302	1288	1	1	8	23
							25	4	1432	9							

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	342	1	5532	3	Y	1734	1660	1			74
							10	4	1907	9							
*07	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	691	1	10038	3	Y	2399	2381	1			92
							29	4	2639	9							

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					Y	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 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
02	19964	X	17840	-0-	-2124	-0-	1360	1	13351	3	Y	2672	2621	1	3	8	151
							190	4	2939	9							
03	22103	X	16062	-0-	-6041	-0-	1318	1	11723	3	Y	2659	2696	1			114
							96	4	2925	9							
04	21390	X	16124	-0-	-5266	-0-	1323	1	12468	3	Y	2092	2090	1	3	8	113
							32	4	2301	9							
05	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	1167	1	20930	3	Y	2175	2143	1	1	8	144
							121	4	2393	9							
06	19920	X	14074	-0-	-5846	-0-	708	1	11456	3	Y	1718	1789	1			73
							20	4	1890	9							
07	19747	X	11293	-0-	-8454	-0-	588	1	8545	3	Y	1941	1940	1			74
							25	4	2135	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

02	17920	X	-0-	-0-	-17920	-0-					Y	-0-					-0-
03	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					-0-
04	19200	X	3761	-0-	-15439	-0-	334	1	3142	3	Y	252	227	1	4	8	21
							8	4	277	9							
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	644	1	11554	3	Y	535	553	1			3
							67	4	589	9							
06	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	1133	1	18321	3	Y	4199	4166	1			36
							32	4	4619	9							
*07	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	1491	1	21648	3	Y	4597	4552	1	1	8	80
							62	4	5057	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ENERGY HUNTER RESOURCES, INC. 252033
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

02	71680	X	53636	-0-	-18044	-0-	39884	4	13752	9	N	12502	12321	1	3	8	246
03	79360	X	46477	-0-	-32883	-0-	31239	3	15238	9	N	13853	13691	1	44	8	364
04	76800	X	43599	-0-	-33201	-0-	31893	3	11706	9	N	10642	10582	1			424
05	79360	X	28098	-0-	-51262	-0-	21205	3	6893	9	N	6266	6332	1	16	8	342
06	76800	X	30804	-0-	-45996	-0-	22831	3	7973	9	N	7248	7027	1	43	8	520
07	79360	X	31897	-0-	-47463	-0-	6351	3	18788	4	N	6144	6240	1	17	8	407
							6758	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	11788 X	9931	-0-	-1857	-0-	883	1	6972	3	Y	1785	1799	0			36
						112	4	1964	9							
03	13051 X	12477	-0-	-574	-0-	1327	1	8358	3	Y	2450	2442	0			44
						97	4	2695	9							
04	12630 X	8778	-0-	-3852	-0-	1172	1	5729	3	Y	1570	1575	0			39
						150	4	1727	9							
05	11408 X	6850	-0-	-4558	-0-	1086	1	4415	3	Y	1169	1182	0			26
						63	4	1286	9							
06	12090 X	6701	-0-	-5389	-0-	1107	1	5302	3	Y	178	199	0			5
						96	4	196	9							
07	12493 X	1832	-0-	-10661	-0-	723	1	950	3	Y	82	84	0			3
						69	4	90	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

02	5376 X	2107	-0-	-3269	-0-	701	1	901	3	Y	359	360	0			5
						110	4	395	9							
03	5952 X	3861	-0-	-2091	-0-	910	1	2170	3	Y	660	653	0			12
						55	4	726	9							
04	3570 X	2814	-0-	-756	-0-	852	1	1573	3	Y	243	251	0			4
						122	4	267	9							
05	3689 X	2988	-0-	-701	-0-	965	1	1656	3	Y	208	208	0			4
						138	4	229	9							
06	3780 X	1484	-0-	-2296	-0-	844	1	365	3	Y	103	105	0			2
						162	4	113	9							
07	3906 X	1318	-0-	-2588	-0-	744	1	134	4	Y	400	395	0			7
						440	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

02	8932 X	8227	-0-	-705	-0-	737	1	6616	3	Y	746	736	0			32
						53	4	821	9							
03	8525 X	7583	-0-	-942	-0-	715	1	5984	3	Y	746	762	0			16
						63	4	821	9							
04	8250 X	6994	-0-	-1256	-0-	796	1	4440	3	Y	1569	1536	0			49
						32	4	1726	9							
05	9114 X	7969	-0-	-1145	-0-	999	1	4799	3	Y	1939	1940	0			48
						38	4	2133	9							
06	8820 X	6697	-0-	-2123	-0-	908	1	4773	3	Y	869	894	0			23
						60	4	956	9							
07	9114 X	5204	-0-	-3910	-0-	722	1	3348	3	Y	967	976	0			14
						70	4	1064	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	520	1	5200	3	Y	1174	1156	0			18
						8	4	1291	9							
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	605	1	3538	3	Y	683	687	0			14
						5	4	751	9							
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	779	1	2595	3	Y	579	582	0			11
						7	4	637	9							
05	4526 X	4072	-0-	-454	-0-	846	1	2558	3	Y	599	596	0			14
						9	4	659	9							
06	4380 X	4039	-0-	-341	-0-	813	1	2350	3	Y	786	787	0			13
						11	4	865	9							
07	4526 X	4131	-0-	-395	-0-	831	1	2435	3	Y	779	783	0			9
						8	4	857	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

02	5096 X	4910	-0-	-186	-0-	654	1	3095	3	Y	1046	1030	0			16
						10	4	1151	9							
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	785	1	2165	3	Y	903	901	0			18
						7	4	993	9							
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	722	1	1863	3	Y	878	879	0			17
						6	4	966	9							
05	5425 X	638	-0-	-4787	-0-	200	1	207	3	Y	208	220	0			5
						2	4	229	9							
06	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	421	1	9730	3	Y	3986	3925	0			66
						6	4	4385	9							
*07	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	965	1	8615	3	Y	3080	3109	0			37
						9	4	3388	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

02	4004 X	2674	-0-	-1330	-0-	503	1	1259	3	Y	757	756	0			11
						79	4	833	9							
03	4433 X	2664	-0-	-1769	-0-	514	1	1258	3	Y	699	697	0			13
						123	4	769	9							
04	4200 X	2415	-0-	-1785	-0-	506	1	1259	3	Y	525	530	0			8
						72	4	578	9							
05	3379 X	2252	-0-	-1127	-0-	569	1	1271	3	Y	301	304	0			5
						81	4	331	9							
06	2940 X	2494	-0-	-446	-0-	650	1	1452	3	Y	244	245	0			4
						124	4	268	9							
07	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	627	1	1590	3	Y	294	293	0			5
						112	4	323	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	768	1	55	4	Y	452	435	0			19
							497	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	864	1	223	3	Y	159	175	0			3
							19	4	175	9							
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	620	1	320	3	Y	137	137	0			3
							5	4	151	9							
05	1457	N	810	-0-	-647	-0-	637	1	7	4	Y	151	151	0			3
							166	9									
06	1230	N	886	-0-	-344	-0-	507	1	124	3	Y	210	208	0			5
							24	4	231	9							
*07	1147	N	81	-0-	-1066	-0-	65	1	6	4	Y	9	14	0			-0-
							10	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

02	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	542	1	6051	3	Y	2028	2008	0			30
							83	4	2231	9							
03	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	402	1	2715	3	Y	733	749	0			14
							50	4	806	9							
04	3930	X	1713	-0-	-2217	-0-	474	1	658	3	Y	466	473	0			7
							68	4	513	9							
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	1	1	15	3	Y	24	24	0			-0-
							107	4	26	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

02	980	N	974	-0-	-6	-0-	408	1	428	3	N	98	34	0	74	1	9
							30	4	108	9							
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	631	1	189	3	N	261	86	0	156	1	28
							32	4	287	9							
04	1050	N	730	-0-	-320	-0-	593	1	32	4	N	95	115	1			8
							105	9									
05	1085	N	448	-0-	-637	-0-	212	1	164	3	N	52	56	1			4
							15	4	57	9							
06	1110	N	391	-0-	-719	-0-	81	1	130	3	N	159	149	1			14
							5	4	175	9							
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	196	1	235	3	N	135	137	1			12
							10	4	149	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2104	-0-	-948	-0-	559	1	40	4	Y	1368	1347	0			58
							1505	9									
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	887	1	2059	3	Y	2098	2110	0			46
							78	4	2308	9							
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	847	1	2415	3	Y	1061	1074	0			33
							35	4	1167	9							
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	853	1	1286	3	Y	903	913	0			23
							32	4	993	9							
06	5160	X	720	-0-	-4440	-0-	642	1	43	4	Y	32	54	0			1
							35	9									
07	5332	X	1526	-0-	-3806	-0-	198	1	949	3	Y	327	323	0			5
							19	4	360	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

02	3920	X	2882	-0-	-1038	-0-	694	1	1299	3	Y	763	733	0			32
							50	4	839	9							
03	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	894	1	1953	3	Y	698	715	0			15
							78	4	768	9							
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	905	1	2212	3	Y	647	642	0			20
							37	4	712	9							
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	866	1	2216	3	Y	725	727	0			18
							33	4	798	9							
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	772	1	1891	3	Y	847	843	0			22
							51	4	932	9							
07	3999	X	1223	-0-	-2776	-0-	244	1	670	3	Y	259	277	0			4
							24	4	285	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

02	2996	X	2812	-0-	-184	-0-	559	1	1764	3	Y	401	476	0			90
							48	4	441	9							
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	799	1	1215	3	Y	479	449	0			120
							55	4	527	9							
04	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	774	1	1025	3	Y	377	414	0			83
							77	4	415	9							
05	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	650	1	1575	3	Y	328	324	0			87
							45	4	361	9							
06	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	640	1	1645	3	Y	277	304	0			60
							78	4	305	9							
07	3100	X	1561	-0-	-1539	-0-	406	1	686	3	Y	204	189	0			75
							245	4	224	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	4	1	79	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	1848	N	1822	-0-	-26	-0-	456	1	1108	3	Y	199	268	0			45
							39	4	219	9							
03	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	655	1	886	3	Y	165	169	0			41
							45	4	182	9							
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	791	1	832	3	Y	112	128	0			25
							79	4	123	9							
05	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	915	1	497	3	Y	83	86	0			22
							64	4	91	9							
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	148	1	1380	3	Y	98	99	0			21
							18	4	108	9							
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	392	1	1241	3	Y	218	173	0			66
							237	4	240	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	289	1	5099	3	Y	137	140	0			3
							36	4	151	9							
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	445	1	7846	3	Y	96	97	0			2
							103	4	106	9							
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	1036	1	11118	3	Y	419	411	0			10
							130	4	461	9							
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	738	1	6091	3	Y	133	140	0			3
							42	4	146	9							
06	8190	X	5359	-0-	-2831	-0-	626	1	4462	3	Y	197	194	0			6
							54	4	217	9							
*07	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	1263	1	15506	3	Y	426	417	0			15
							118	4	469	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 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
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	811	1	2867	3	Y	472	467	0			14
							123	4	519	9							
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	821	1	4681	3	Y	469	467	0			16
							144	4	516	9							
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	671	1	1987	3	Y	380	383	0			13
							90	4	418	9							
05	3875	X	2737	-0-	-1138	-0-	660	1	1597	3	Y	393	393	0			13
							48	4	432	9							
06	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	649	1	1171	3	Y	405	402	0			16
							86	4	446	9							
07	3875	X	2811	-0-	-1064	-0-	712	1	1510	3	Y	413	412	0			17
							135	4	454	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1146	-0-	-142	-0-	328	1	379	3	Y	376	375	0			3
							25	4	414	9							
03	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	369	1	249	3	Y	227	228	0			2
							222	4	250	9							
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	374	1	245	3	Y	374	371	0			5
							21	4	411	9							
05	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	384	1	85	3	Y	569	567	0			7
							16	4	626	9							
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	349	1	98	3	Y	188	193	0			2
							37	4	207	9							
07	1085	N	529	-0-	-556	-0-	372	1	38	4	Y	108	109	0			1
							119	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10948	X	10477	-0-	-471	-0-	1007	1	9110	3	Y	248	317	0			56
							87	4	273	9							
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	1848	1	13328	3	Y	425	375	0			106
							126	4	468	9							
04	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	1725	1	12132	3	Y	269	316	0			59
							171	4	296	9							
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	1311	1	11822	3	Y	235	232	0			62
							91	4	259	9							
06	12570	X	4101	-0-	-8469	-0-	272	1	3437	3	Y	326	317	0			71
							33	4	359	9							
07	12989	X	4841	-0-	-8148	-0-	589	1	3642	3	Y	231	232	0			70
							356	4	254	9							

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
02	2408	X	2311	-0-	-97	-0-	696	1	1054	3	Y	414	412	1			12
							106	4	455	9							
03	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	622	1	982	3	Y	367	366	1			13
							109	4	404	9							
04	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	596	1	1179	3	Y	376	376	1			13
							80	4	414	9							
05	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	570	1	1137	3	Y	355	356	1			12
							42	4	391	9							
06	2490	X	2169	-0-	-321	-0-	559	1	1161	3	Y	341	340	1			13
							74	4	375	9							
07	2573	X	2515	-0-	-58	-0-	610	1	1359	3	Y	391	388	1			16
							116	4	430	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

02	10164 X	9864	-0-	-300	-0-	1198	1	7815	3	Y	640	641	0			15
						147	4	704	9							
03	11253 X	6760	-0-	-4493	-0-	800	1	5362	3	Y	436	441	0			10
						118	4	480	9							
04	10890 X	5951	-0-	-4939	-0-	647	1	4791	3	Y	418	416	0			12
						53	4	460	9							
05	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	960	1	9658	3	Y	744	738	0			18
						73	4	818	9							
06	10560 X	8978	-0-	-1582	-0-	826	1	7488	3	Y	557	557	0			18
						51	4	613	9							
07	10912 X	9173	-0-	-1739	-0-	869	1	7571	3	Y	611	613	0			16
						61	4	672	9							

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

02	8428 X	5305	-0-	-3123	-0-	552	1	3101	3	Y	1438	1452	0			29
						70	4	1582	9							
03	9331 X	7250	-0-	-2081	-0-	849	1	4394	3	Y	1818	1814	0			33
						7	4	2000	9							
04	8610 X	6219	-0-	-2391	-0-	683	1	3676	3	Y	1612	1605	0			40
						87	4	1773	9							
05	5921 X	5038	-0-	-883	-0-	712	1	2873	3	Y	1284	1295	0			29
						41	4	1412	9							
06	7080 X	4068	-0-	-3012	-0-	662	1	2468	3	Y	800	806	0			23
						58	4	880	9							
07	7316 X	3175	-0-	-4141	-0-	626	1	1657	3	Y	756	752	0			27
						60	4	832	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

02	3808 X	2563	-0-	-1245	-0-	906	1	1112	3	Y	389	391	0			8
						117	4	428	9							
03	4216 X	3780	-0-	-436	-0-	1277	1	1961	3	Y	462	462	0			8
						34	4	508	9							
04	4110 X	3708	-0-	-402	-0-	1209	1	1871	3	Y	429	426	0			11
						156	4	472	9							
05	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	1197	1	2202	3	Y	455	456	0			10
						69	4	501	9							
06	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	996	1	2109	3	Y	389	388	0			11
						87	4	428	9							
*07	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	972	1	8065	3	Y	230	233	0			8
						92	4	253	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 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
02	14028	X	11470	-0-	-2558	-0-	476	1	10004	3	Y	847	855	0			20
							58	4	932	9							
03	13609	X	11067	-0-	-2542	-0-	444	1	9668	3	Y	831	831	0			20
							41	4	914	9							
04	13170	X	11726	-0-	-1444	-0-	450	1	10158	3	Y	983	975	0			28
							37	4	1081	9							
05	13237	X	8426	-0-	-4811	-0-	544	1	7003	3	Y	762	772	0			18
							41	4	838	9							
06	12420	X	6018	-0-	-6402	-0-	562	1	4757	3	Y	604	603	0			19
							35	4	664	9							
07	12710	X	5380	-0-	-7330	-0-	545	1	4168	3	Y	571	575	0			15
							39	4	628	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

02	11424	X	6374	-0-	-5050	-0-	514	1	5041	3	Y	711	682	0			30
							37	4	782	9							
03	12648	X	7223	-0-	-5425	-0-	724	1	5605	3	Y	755	768	0			17
							63	4	831	9							
04	11790	X	3694	-0-	-8096	-0-	681	1	2186	3	Y	726	720	0			23
							28	4	799	9							
05	7626	X	3731	-0-	-3895	-0-	759	1	2163	3	Y	709	714	0			18
							29	4	780	9							
06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	805	1	5029	3	Y	1966	1932	0			52
							53	4	2163	9							
*07	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	954	1	7983	3	Y	2566	2580	0			38
							93	4	2823	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

02	8512	X	8001	-0-	-511	-0-	262	1	5881	3	Y	1685	1685	0			26
							4	4	1854	9							
03	9424	X	7984	-0-	-1440	-0-	255	1	6151	3	Y	1433	1430	0			29
							2	4	1576	9							
04	9120	X	7694	-0-	-1426	-0-	244	1	5934	3	Y	1376	1378	0			27
							2	4	1514	9							
05	9424	X	7771	-0-	-1653	-0-	244	1	6017	3	Y	1370	1366	0			31
							3	4	1507	9							
06	8760	X	7163	-0-	-1597	-0-	238	1	5503	3	Y	1290	1300	0			21
							3	4	1419	9							
07	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	236	1	5406	3	Y	1676	1677	0			20
							2	4	1844	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	611	1	4532	3	Y	1474	1451	0			23
							9	4	1621	9							
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	667	1	3578	3	Y	1261	1259	0			25
							6	4	1387	9							
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	689	1	3421	3	Y	1059	1063	0			21
							6	4	1165	9							
05	6045	X	1350	-0-	-4695	-0-	138	1	962	3	Y	225	241	0			5
							2	4	248	9							
06	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	721	1	8853	3	Y	3942	3882	0			65
							10	4	4336	9							
*07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	912	1	5782	3	Y	2531	2566	0			30
							8	4	2784	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 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
02	5600	X	159	-0-	-5441	-0-	74	1	10	4	Y	68	68	0			1
							75	9									
03	6200	X	183	-0-	-6017	-0-	145	1	26	4	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	3007	X	40	-0-	-2967	-0-	22	1	15	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	454	1	40	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	186	X	62	-0-	-124	-0-	57	1	5	4	Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	3004	-0-	-3268	-0-	498	1	1979	3	Y	424	430	0			10
							61	4	466	9							
03	6944	X	1927	-0-	-5017	-0-	605	1	697	3	Y	509	507	0			12
							65	4	560	9							
04	6720	X	3360	-0-	-3360	-0-	599	1	2121	3	Y	537	534	0			15
							49	4	591	9							
05	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	318	1	2730	3	Y	671	670	0			16
							24	4	738	9							
06	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	421	1	1924	3	Y	493	493	0			16
							26	4	542	9							
07	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	520	1	1739	3	Y	531	533	0			14
							37	4	584	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 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
02	3696	X	2115	-0-	-1581	-0-	782	1	635	3	Y	543	536	0			11
							101	4	597	9							
03	4092	X	3172	-0-	-920	-0-	1087	1	1388	3	Y	581	582	0			10
							58	4	639	9							
04	3510	X	2734	-0-	-776	-0-	995	1	1063	3	Y	497	495	0			12
							129	4	547	9							
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1010	1	1952	3	Y	526	526	0			12
							58	4	579	9							
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	902	1	1841	3	Y	471	469	0			14
							79	4	518	9							
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	906	1	1608	3	Y	457	455	0			16
							86	4	503	9							

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
02	6720	X	4705	-0-	-2015	-0-	522	1	3379	3	Y	671	682	0			14
							66	4	738	9							
03	7440	X	6293	-0-	-1147	-0-	733	1	4658	3	Y	769	769	0			14
							56	4	846	9							
04	6360	X	5708	-0-	-652	-0-	688	1	4184	3	Y	681	678	0			17
							87	4	749	9							
05	6355	X	5866	-0-	-489	-0-	734	1	4301	3	Y	717	718	0			16
							42	4	789	9							
06	6150	X	5064	-0-	-1086	-0-	765	1	3506	3	Y	660	657	0			19
							67	4	726	9							
07	6293	X	3814	-0-	-2479	-0-	740	1	2276	3	Y	662	658	0			23
							70	4	728	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	198	1	3731	3	Y	471	473	0			7
							3	4	518	9							
03	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	646	1	6220	3	Y	1492	1469	0			30
							6	4	1641	9							
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	661	1	5955	3	Y	1460	1461	0			29
							6	4	1606	9							
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	504	1	5335	3	Y	1082	1086	0			25
							6	4	1190	9							
06	8250	X	7794	-0-	-456	-0-	700	1	5707	3	Y	1252	1256	0			21
							10	4	1377	9							
07	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	710	1	5685	3	Y	1203	1210	0			14
							7	4	1323	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
02	8120	X	5269	-0-	-2851	-0-	622	1	3265	3	Y	1215	1191	0			51
							45	4	1337	9							
03	8990	X	3914	-0-	-5076	-0-	644	1	1808	3	Y	1278	1301	0			28
							56	4	1406	9							
04	8700	X	5229	-0-	-3471	-0-	761	1	3051	3	Y	1260	1248	0			40
							31	4	1386	9							
05	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	1034	1	2880	3	Y	1358	1364	0			34
							39	4	1494	9							
06	5640	X	4554	-0-	-1086	-0-	980	1	1560	3	Y	1772	1759	0			47
							65	4	1949	9							
07	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	1106	1	2167	3	Y	1614	1637	0			24
							108	4	1775	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
02	6776	X	5666	-0-	-1110	-0-	634	1	2606	3	Y	2132	2164	0			43
							81	4	2345	9							
03	8525	X	5844	-0-	-2681	-0-	707	1	2609	3	Y	2241	2244	0			40
							63	4	2465	9							
04	8250	X	5646	-0-	-2604	-0-	697	1	2571	3	Y	2081	2069	0			52
							89	4	2289	9							
05	8525	X	5860	-0-	-2665	-0-	707	1	2756	3	Y	2142	2146	0			48
							41	4	2356	9							
06	6060	X	5222	-0-	-838	-0-	660	1	2553	3	Y	1774	1770	0			52
							58	4	1951	9							
07	6262	X	4521	-0-	-1741	-0-	709	1	2632	3	Y	1012	1028	0			36
							67	4	1113	9							

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
02	2884	X	1329	-0-	-1555	-0-	549	1	389	3	Y	319	319	0			13
							40	4	351	9							
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	920	1	831	3	Y	582	582	0			13
							81	4	640	9							
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	914	1	842	3	Y	592	586	0			19
							37	4	651	9							
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	730	1	626	3	Y	460	467	0			12
							28	4	506	9							
06	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	840	1	865	3	Y	473	473	0			12
							56	4	520	9							
07	2511	X	162	-0-	-2349	-0-	95	1	9	4	Y	53	64	0			1
							58	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	15260	X	7884	-0-	-7376	-0-	649	1	6290	3	Y	816	783	0			34
							47	4	898	9							
03	11656	X	9378	-0-	-2278	-0-	967	1	6498	3	Y	1662	1660	0			36
							85	4	1828	9							
04	7800	X	6357	-0-	-1443	-0-	718	1	4766	3	Y	767	779	0			24
							29	4	844	9							
05	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	1196	1	7596	3	Y	1076	1073	0			27
							45	4	1184	9							
06	9090	X	5518	-0-	-3572	-0-	796	1	3753	3	Y	833	838	0			22
							53	4	916	9							
07	9393	X	8267	-0-	-1126	-0-	979	1	6145	3	Y	953	961	0			14
							95	4	1048	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
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	521	1	3791	3	Y	966	951	0			15
							8	4	1063	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	601	1	2354	3	Y	865	863	0			17
							5	4	952	9							
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	638	1	2336	3	Y	731	734	0			14
							6	4	804	9							
05	5022	X	3709	-0-	-1313	-0-	645	1	2394	3	Y	603	603	0			14
							7	4	663	9							
06	4860	X	3064	-0-	-1796	-0-	587	1	1886	3	Y	530	535	0			9
							8	4	583	9							
07	5022	X	3204	-0-	-1818	-0-	714	1	1861	3	Y	566	568	0			7
							6	4	623	9							

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
02	14392	X	12837	-0-	-1555	-0-	1279	1	9666	3	Y	1577	1568	0			38
							157	4	1735	9							
03	15314	X	11741	-0-	-3573	-0-	1253	1	9550	3	Y	764	784	0			18
							98	4	840	9							
04	13620	X	12255	-0-	-1365	-0-	1135	1	10275	3	Y	684	683	0			19
							93	4	752	9							
05	14198	X	12156	-0-	-2042	-0-	1208	1	9897	3	Y	872	870	0			21
							92	4	959	9							
06	13740	X	11368	-0-	-2372	-0-	1138	1	9147	3	Y	920	912	0			29
							71	4	1012	9							
07	14198	X	11797	-0-	-2401	-0-	1193	1	9671	3	Y	772	780	0			21
							84	4	849	9							

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
02	7084	X	4845	-0-	-2239	-0-	660	1	3004	3	Y	980	980	0			15
							103	4	1078	9							
03	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	657	1	2940	3	Y	1088	1083	0			20
							48	4	1197	9							
04	5370	X	4422	-0-	-948	-0-	626	1	2608	3	Y	999	1003	0			16
							89	4	1099	9							
05	5549	X	4747	-0-	-802	-0-	822	1	2595	3	Y	1103	1100	0			19
							117	4	1213	9							
06	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	687	1	2902	3	Y	1156	1156	0			19
							130	4	1272	9							
07	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	633	1	2933	3	Y	1140	1138	0			21
							112	4	1254	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9576	X	8201	-0-	-1375	-0-	512	1	5755	3	Y	1700	1702	0			35
							64	4	1870	9							
03	10602	X	9061	-0-	-1541	-0-	619	1	6587	3	Y	1657	1662	0			30
							32	4	1823	9							
04	9450	X	7134	-0-	-2316	-0-	533	1	5104	3	Y	1300	1298	0			32
							67	4	1430	9							
05	9083	X	8761	-0-	-322	-0-	696	1	5651	3	Y	2158	2142	0			48
							40	4	2374	9							
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	689	1	5848	3	Y	2050	2038	0			60
							59	4	2255	9							
*07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	742	1	5961	3	Y	2254	2235	0			79
							70	4	2479	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

02	12432	X	6870	-0-	-5562	-0-	298	1	5255	3	Y	1164	1177	0			24
							37	4	1280	9							
03	12586	X	6547	-0-	-6039	-0-	288	1	5074	3	Y	1031	1036	0			19
							51	4	1134	9							
04	10290	X	5911	-0-	-4379	-0-	472	1	4288	3	Y	993	987	0			25
							59	4	1092	9							
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	743	1	5957	3	Y	1375	1369	0			31
							43	4	1513	9							
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	630	1	5729	3	Y	1199	1195	0			35
							54	4	1319	9							
07	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	539	1	5414	3	Y	1027	1026	0			36
							51	4	1130	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

02	7028	X	5636	-0-	-1392	-0-	657	1	4502	3	Y	360	368	0			9
							81	4	396	9							
03	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	679	1	5234	3	Y	755	746	0			18
							111	4	831	9							
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	707	1	5831	3	Y	967	958	0			27
							58	4	1064	9							
05	7781	X	5929	-0-	-1852	-0-	662	1	4472	3	Y	677	688	0			16
							50	4	745	9							
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	595	1	3964	3	Y	2187	2134	0			69
							37	4	2406	9							
07	7905	X	6334	-0-	-1571	-0-	595	1	3244	3	Y	2230	2239	0			60
							42	4	2453	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

02	10640	X	7923	-0-	-2717	-0-	706	1	4893	3	Y	2031	2078	0			41
							90	4	2234	9							
03	11780	X	10231	-0-	-1549	-0-	1035	1	6631	3	Y	2283	2283	0			41
							54	4	2511	9							
04	13290	X	8738	-0-	-4552	-0-	945	1	5568	3	Y	1914	1907	0			48
							120	4	2105	9							
05	13733	X	7059	-0-	-6674	-0-	928	1	5174	3	Y	822	852	0			18
							53	4	904	9							
06	13290	X	5889	-0-	-7401	-0-	1000	1	4476	3	Y	296	305	0			9
							87	4	326	9							
07	10261	X	7727	-0-	-2534	-0-	1047	1	5615	3	Y	878	856	0			31
							99	4	966	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2670	-0-	-326	-0-	540	1	1102	3	Y	857	855	0			13
							85	4	943	9							
03	3317	X	2846	-0-	-471	-0-	569	1	1073	3	Y	954	949	0			18
							155	4	1049	9							
04	3210	X	2198	-0-	-1012	-0-	644	1	825	3	Y	578	587	0			9
							93	4	636	9							
05	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	611	1	1106	3	Y	662	660	0			11
							87	4	728	9							
06	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	588	1	894	3	Y	680	680	0			11
							113	4	748	9							
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	604	1	1000	3	Y	524	525	0			10
							108	4	576	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 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
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	244	1	408	3	Y	748	757	0			15
							31	4	823	9							
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	568	1	48	4	Y	904	903	0			16
							994	9									
04	2340	N	1413	-0-	-927	-0-	570	1	74	4	Y	699	698	0			17
							769	9									
05	1674	N	1168	-0-	-506	-0-	584	1	34	4	Y	500	506	0			11
							550	9									
06	1530	N	542	-0-	-988	-0-	480	1	42	4	Y	18	28	0			1
							20	9									
07	1457	N	703	-0-	-754	-0-	478	1	46	4	Y	163	158	0			6
							179	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	860	1	3510	3	Y	1270	1267	0			20
							13	4	1397	9							
03	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	880	1	3284	3	Y	1474	1465	0			29
							8	4	1621	9							
04	6030	X	5957	-0-	-73	-0-	855	1	3556	3	Y	1399	1400	0			28
							7	4	1539	9							
05	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	840	1	3201	3	Y	1335	1332	0			31
							9	4	1469	9							
06	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	863	1	3519	3	Y	1274	1284	0			21
							12	4	1401	9							
07	6231	X	5144	-0-	-1087	-0-	853	1	2889	3	Y	1267	1273	0			15
							8	4	1394	9							

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
02	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	1168	1	6687	3	Y	1635	1651	0			33
							149	4	1799	9							
03	9579	X	8993	-0-	-586	-0-	1379	1	5987	3	Y	1443	1450	0			26
							40	4	1587	9							
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1329	1	5411	3	Y	1243	1238	0			31
							170	4	1367	9							
05	10850	X	7838	-0-	-3012	-0-	1263	1	5495	3	Y	915	926	0			20
							73	4	1007	9							
06	10500	X	6869	-0-	-3631	-0-	1234	1	4721	3	Y	733	732	0			21
							108	4	806	9							
07	10850	X	7400	-0-	-3450	-0-	1261	1	4824	3	Y	1086	1069	0			38
							120	4	1195	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804 X	4252	-0-	-2552	-0-	663	1	2806	3	Y	668	642	0			28
						48	4	735	9							
03	7533 X	5654	-0-	-1879	-0-	824	1	3867	3	Y	810	820	0			18
						72	4	891	9							
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	900	1	5256	3	Y	828	820	0			26
						37	4	911	9							
05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	875	1	5057	3	Y	816	822	0			20
						33	4	898	9							
06	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	716	1	4366	3	Y	717	718	0			19
						47	4	789	9							
07	7347 X	4702	-0-	-2645	-0-	452	1	3362	3	Y	767	775	0			11
						44	4	844	9							

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

02	12040 X	10562	-0-	-1478	-0-	644	1	9171	3	Y	637	615	0			27
						46	4	701	9							
03	13330 X	8924	-0-	-4406	-0-	919	1	7328	3	Y	543	558	0			12
						80	4	597	9							
04	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	1105	1	10185	3	Y	859	844	0			27
						45	4	945	9							
05	11687 X	9143	-0-	-2544	-0-	1029	1	7313	3	Y	693	703	0			17
						39	4	762	9							
06	11310 X	10313	-0-	-997	-0-	959	1	8145	3	Y	1042	1032	0			27
						63	4	1146	9							
07	12679 X	9260	-0-	-3419	-0-	853	1	7243	3	Y	983	995	0			15
						83	4	1081	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

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

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

02	15316 X	6830	-0-	-8486	-0-	901	1	5153	3	Y	655	656	0			28
						55	4	721	9							
03	13919 X	9172	-0-	-4747	-0-	739	1	7921	3	Y	444	466	0			6
						24	4	488	9							
04	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	1202	1	15833	3	Y	444	445	0			5
						30	4	488	9							
05	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	1288	1	16400	3	Y	576	572	0			9
						35	4	634	9							
06	8880 X	3206	-0-	-5674	-0-	647	1	2062	3	Y	440	436	0			13
						13	4	484	9							
07	17050 X	3391	-0-	-13659	-0-	718	1	2258	3	Y	363	368	0			8
						16	4	399	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	4340	X	3495	-0-	-845	-0-	183	1	3090	3	Y	182	185	0			4
							22	4	200	9							
03	5146	X	4884	-0-	-262	-0-	300	1	4191	3	Y	295	292	0			7
							68	4	325	9							
04	4980	X	4262	-0-	-718	-0-	303	1	3671	3	Y	239	239	0			7
							25	4	263	9							
05	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	326	1	4065	3	Y	236	237	0			6
							25	4	260	9							
06	4710	X	4094	-0-	-616	-0-	300	1	3555	3	Y	200	200	0			6
							19	4	220	9							
07	4867	X	3995	-0-	-872	-0-	314	1	3440	3	Y	199	200	0			5
							22	4	219	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
02	14392	X	9478	-0-	-4914	-0-	1248	1	6329	3	Y	1584	1561	0			32
							159	4	1742	9							
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	1116	1	4585	3	Y	1317	1325	0			24
							33	4	1449	9							
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1050	1	4090	3	Y	2235	2203	0			56
							134	4	2459	9							
05	10509	X	6197	-0-	-4312	-0-	904	1	4624	3	Y	561	605	0			12
							52	4	617	9							
06	10170	X	5369	-0-	-4801	-0-	897	1	3671	3	Y	657	650	0			19
							78	4	723	9							
07	10509	X	5653	-0-	-4856	-0-	846	1	3995	3	Y	665	661	0			23
							80	4	732	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
02	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	1087	1	9568	3	Y	1008	998	0			20
							137	4	1109	9							
03	13392	X	10484	-0-	-2908	-0-	1076	1	8577	3	Y	701	708	0			13
							60	4	771	9							
04	12960	X	9988	-0-	-2972	-0-	1167	1	8266	3	Y	370	374	0			9
							148	4	407	9							
05	13392	X	10509	-0-	-2883	-0-	1293	1	8705	3	Y	397	397	0			9
							74	4	437	9							
06	12750	X	9637	-0-	-3113	-0-	1196	1	7911	3	Y	387	385	0			11
							104	4	426	9							
07	13175	X	9669	-0-	-3506	-0-	1196	1	7857	3	Y	457	452	0			16
							113	4	503	9							

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
02	14084	X	11637	-0-	-2447	-0-	1037	1	8924	3	Y	1408	1411	0			34
							127	4	1549	9							
03	18476	X	11423	-0-	-7053	-0-	1073	1	8693	3	Y	1349	1351	0			32
							173	4	1484	9							
04	17880	X	7152	-0-	-10728	-0-	758	1	5289	3	Y	948	953	0			27
							62	4	1043	9							
05	18476	X	9421	-0-	-9055	-0-	792	1	7062	3	Y	1370	1365	0			32
							60	4	1507	9							
06	15120	X	3281	-0-	-11839	-0-	552	1	2078	3	Y	561	575	0			18
							34	4	617	9							
07	12896	X	8853	-0-	-4043	-0-	1015	1	6413	3	Y	1230	1215	0			33
							72	4	1353	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	4030	-0-	-3474	-0-	213	1	3597	3	Y	176	178	0			4
							26	4	194	9							
03	9951	X	4207	-0-	-5744	-0-	295	1	3725	3	Y	132	133	0			3
							42	4	145	9							
04	9630	X	8911	-0-	-719	-0-	858	1	7507	3	Y	433	424	0			12
							70	4	476	9							
05	9951	X	7769	-0-	-2182	-0-	805	1	6485	3	Y	380	383	0			9
							61	4	418	9							
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	642	1	3920	3	Y	234	236	0			7
							40	4	257	9							
07	9207	X	7365	-0-	-1842	-0-	827	1	6095	3	Y	350	348	0			9
							58	4	385	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	912	1	3940	3	Y	651	661	0			16
							112	4	716	9							
03	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	907	1	4107	3	Y	769	767	0			18
							3	4	846	9							
04	6510	X	4894	-0-	-1616	-0-	816	1	3175	3	Y	760	757	0			21
							67	4	836	9							
05	6293	X	4709	-0-	-1584	-0-	620	1	3284	3	Y	689	694	0			16
							47	4	758	9							
06	6090	X	5584	-0-	-506	-0-	620	1	3990	3	Y	850	839	0			27
							39	4	935	9							
07	6293	X	4435	-0-	-1858	-0-	510	1	3211	3	Y	616	626	0			17
							36	4	678	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	947	1	11223	3	Y	1478	1469	0			62
							68	4	1626	9							
03	12834	X	12166	-0-	-668	-0-	992	1	9364	3	Y	1566	1594	0			34
							87	4	1723	9							
04	12270	X	9884	-0-	-2386	-0-	897	1	7309	3	Y	1492	1479	0			47
							37	4	1641	9							
05	15345	X	9926	-0-	-5419	-0-	874	1	7302	3	Y	1561	1569	0			39
							33	4	1717	9							
06	14850	X	8958	-0-	-5892	-0-	778	1	6397	3	Y	1574	1572	0			41
							52	4	1731	9							
07	15345	X	9307	-0-	-6038	-0-	774	1	6837	3	Y	1474	1493	0			22
							75	4	1621	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	13	3	Y	22	21	0			1
							88	4	24	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	121	1	9	4	Y	35	34	0			1
							39	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	8380	-0-	-916	-0-	723	1	5937	3	Y	1516	1511	0			64
							52	4	1668	9							
03	9765	X	8683	-0-	-1082	-0-	842	1	6117	3	Y	1500	1531	0			33
							74	4	1650	9							
04	9600	X	8539	-0-	-1061	-0-	835	1	6036	3	Y	1485	1471	0			47
							34	4	1634	9							
05	9920	X	7947	-0-	-1973	-0-	800	1	5739	3	Y	1253	1269	0			31
							30	4	1378	9							
06	9600	X	7606	-0-	-1994	-0-	737	1	5430	3	Y	1264	1262	0			33
							49	4	1390	9							
07	9269	X	7528	-0-	-1741	-0-	713	1	5523	3	Y	1111	1127	0			17
							70	4	1222	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

02	10444	X	8891	-0-	-1553	-0-	867	1	6544	3	Y	1289	1287	0			54
							62	4	1418	9							
03	11315	X	9922	-0-	-1393	-0-	1040	1	7375	3	Y	1287	1313	0			28
							91	4	1416	9							
04	10950	X	9542	-0-	-1408	-0-	1023	1	7136	3	Y	1219	1209	0			38
							42	4	1341	9							
05	11315	X	9335	-0-	-1980	-0-	992	1	7032	3	Y	1157	1166	0			29
							38	4	1273	9							
06	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	919	1	6676	3	Y	1156	1155	0			30
							61	4	1272	9							
07	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	868	1	6852	3	Y	1096	1110	0			16
							85	4	1206	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1100	1	12046	3	Y	1072	1066	0			45
							79	4	1179	9							
03	13733	X	6634	-0-	-7099	-0-	896	1	4459	3	Y	1092	1113	0			24
							78	4	1201	9							
04	15090	X	6270	-0-	-8820	-0-	787	1	4383	3	Y	971	964	0			31
							32	4	1068	9							
05	15593	X	6871	-0-	-8722	-0-	1010	1	4515	3	Y	1189	1190	0			30
							38	4	1308	9							
06	15090	X	6102	-0-	-8988	-0-	911	1	3865	3	Y	1151	1151	0			30
							60	4	1266	9							
07	15593	X	5548	-0-	-10045	-0-	828	1	3576	3	Y	966	982	0			14
							81	4	1063	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

02	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	1182	1	15309	3	Y	1642	1650	0			40
							145	4	1806	9							
03	22041	X	19067	-0-	-2974	-0-	1284	1	15338	3	Y	2073	2063	0			50
							165	4	2280	9							
04	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	1472	1	19084	3	Y	1881	1878	0			53
							121	4	2069	9							
05	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	1331	1	19123	3	Y	1836	1846	0			43
							101	4	2020	9							
06	19770	X	6328	-0-	-13442	-0-	505	1	5227	3	Y	514	541	0			16
							31	4	565	9							
07	23498	X	12350	-0-	-11148	-0-	946	1	9879	3	Y	1325	1306	0			35
							67	4	1458	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316 X	5603	-0-	-2713	-0-	320	1	3509	3	Y	1591	1593	0			15
						24	4	1750	9							
03	9207 X	7446	-0-	-1761	-0-	618	1	5052	3	Y	1511	1509	0			17
						114	4	1662	9							
04	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1038	1	8376	3	Y	1356	1354	0			19
						57	4	1492	9							
05	9114 X	7843	-0-	-1271	-0-	867	1	5776	3	Y	1057	1063	0			13
						37	4	1163	9							
06	8820 X	6873	-0-	-1947	-0-	768	1	4895	3	Y	1027	1028	0			12
						80	4	1130	9							
07	11315 X	8450	-0-	-2865	-0-	1241	1	5700	3	Y	1257	1258	0			11
						126	4	1383	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

02	11452 X	8691	-0-	-2761	-0-	1159	1	5624	3	Y	1655	1647	0			15
						87	4	1821	9							
03	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	1509	1	13312	3	Y	1811	1806	0			20
						50	4	1992	9							
04	8820 X	6306	-0-	-2514	-0-	488	1	4781	3	Y	918	925	0			13
						27	4	1010	9							
05	9610 X	6952	-0-	-2658	-0-	682	1	4909	3	Y	1211	1210	0			14
						29	4	1332	9							
06	16470 X	6234	-0-	-10236	-0-	720	1	4151	3	Y	1171	1171	0			14
						75	4	1288	9							
07	17019 X	9101	-0-	-7918	-0-	1249	1	6218	3	Y	1370	1372	0			12
						127	4	1507	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

02	13104 X	3774	-0-	-9330	-0-	504	1	2436	3	Y	724	722	0			7
						38	4	796	9							
03	12121 X	10167	-0-	-1954	-0-	1328	1	7474	3	Y	1130	1125	0			12
						122	4	1243	9							
04	11730 X	7788	-0-	-3942	-0-	1279	1	5548	3	Y	810	811	0			11
						70	4	891	9							
05	10695 X	7575	-0-	-3120	-0-	1272	1	5076	3	Y	1066	1064	0			13
						54	4	1173	9							
06	9870 X	7097	-0-	-2773	-0-	1187	1	4596	3	Y	1082	1082	0			13
						124	4	1190	9							
07	10199 X	7693	-0-	-2506	-0-	1201	1	5233	3	Y	1034	1038	0			9
						122	4	1137	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

02	14308 X	7163	-0-	-7145	-0-	661	1	5829	3	Y	538	562	0			13
						81	4	592	9							
03	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	1191	1	15034	3	Y	1463	1441	0			35
						94	4	1609	9							
04	19380 X	9628	-0-	-9752	-0-	954	1	7748	3	Y	771	784	0			22
						78	4	848	9							
05	20026 X	12078	-0-	-7948	-0-	1111	1	10113	3	Y	700	706	0			16
						84	4	770	9							
06	19380 X	10620	-0-	-8760	-0-	957	1	8595	3	Y	917	904	0			29
						59	4	1009	9							
07	18011 X	9046	-0-	-8965	-0-	886	1	7224	3	Y	794	802	0			21
						63	4	873	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13272	X	8522	-0-	-4750	-0-	750	1	6423	3	Y	1175	1168	0			11
							56	4	1293	9							
03	14694	X	11443	-0-	-3251	-0-	790	1	9485	3	Y	1027	1027	0			11
							38	4	1130	9							
04	14220	X	10757	-0-	-3463	-0-	966	1	8912	3	Y	751	751	0			11
							53	4	826	9							
05	11966	X	9050	-0-	-2916	-0-	909	1	7482	3	Y	564	568	0			7
							39	4	620	9							
06	11160	X	7530	-0-	-3630	-0-	808	1	6100	3	Y	489	490	0			6
							84	4	538	9							
07	11532	X	9227	-0-	-2305	-0-	1128	1	7580	3	Y	367	370	0			3
							115	4	404	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
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	897	1	8432	3	Y	1866	1860	0			17
							67	4	2053	9							
03	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	1034	1	16319	3	Y	2281	2273	0			25
							125	4	2509	9							
04	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	1437	1	13836	3	Y	1890	1888	0			27
							79	4	2079	9							
05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	1738	1	14150	3	Y	1677	1684	0			20
							74	4	1845	9							
06	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1494	1	11247	3	Y	1515	1517	0			18
							154	4	1667	9							
*07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	1756	1	13583	3	Y	1518	1523	0			13
							178	4	1670	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
02	5684	X	3967	-0-	-1717	-0-	578	1	2453	3	Y	771	771	0			23
							88	4	848	9							
03	6293	X	4272	-0-	-2021	-0-	674	1	2645	3	Y	759	756	0			26
							118	4	835	9							
04	5550	X	5527	-0-	-23	-0-	687	1	3688	3	Y	964	956	0			34
							92	4	1060	9							
05	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	662	1	3302	3	Y	797	805	0			26
							48	4	877	9							
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	700	1	3891	3	Y	967	955	0			38
							92	4	1064	9							
07	5704	X	5398	-0-	-306	-0-	709	1	3612	3	Y	857	859	0			36
							134	4	943	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	3340	-0-	-2232	-0-	650	1	1694	3	Y	815	816	0			24
							99	4	897	9							
03	6169	X	4715	-0-	-1454	-0-	747	1	2672	3	Y	1059	1047	0			36
							131	4	1165	9							
04	5250	X	4562	-0-	-688	-0-	715	1	2718	3	Y	940	943	0			33
							95	4	1034	9							
05	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	695	1	2511	3	Y	800	807	0			26
							51	4	880	9							
06	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	710	1	2642	3	Y	821	815	0			32
							94	4	903	9							
07	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	729	1	2619	3	Y	774	774	0			32
							138	4	851	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3716	-0-	-680	-0-	438	1	2122	3	Y	991	1000	0			29
							66	4	1090	9							
03	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	481	1	2427	3	Y	878	877	0			30
							84	4	966	9							
04	4440	X	3378	-0-	-1062	-0-	444	1	2035	3	Y	764	767	0			27
							59	4	840	9							
05	4588	X	3323	-0-	-1265	-0-	442	1	2145	3	Y	640	646	0			21
							32	4	704	9							
06	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	463	1	2298	3	Y	640	636	0			25
							61	4	704	9							
07	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	536	1	2535	3	Y	670	667	0			28
							102	4	737	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
02	18424	X	17076	-0-	-1348	-0-	1486	1	12983	3	Y	2268	2255	0			21
							112	4	2495	9							
03	20398	X	15480	-0-	-4918	-0-	1545	1	12036	3	Y	1669	1672	0			18
							63	4	1836	9							
04	19740	X	13951	-0-	-5789	-0-	1510	1	10849	3	Y	1372	1371	0			19
							83	4	1509	9							
05	18910	X	13247	-0-	-5663	-0-	1477	1	10259	3	Y	1316	1319	0			16
							63	4	1448	9							
06	18300	X	11715	-0-	-6585	-0-	1323	1	8794	3	Y	1328	1328	0			16
							137	4	1461	9							
07	18910	X	12633	-0-	-6277	-0-	1365	1	9293	3	Y	1669	1670	0			15
							139	4	1836	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
02	17108	X	14617	-0-	-2491	-0-	650	1	11825	3	Y	1904	1904	0			17
							48	4	2094	9							
03	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	1220	1	22052	3	Y	2903	2888	0			32
							83	4	3193	9							
04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	1266	1	22271	3	Y	2369	2368	0			33
							69	4	2606	9							
05	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	1071	1	19139	3	Y	2091	2099	0			25
							46	4	2300	9							
06	18420	X	10085	-0-	-8335	-0-	652	1	8243	3	Y	1022	1035	0			12
							66	4	1124	9							
07	19034	X	1959	-0-	-17075	-0-	342	1	1310	3	Y	247	257	0			2
							35	4	272	9							

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	4195	-0-	-2553	-0-	588	1	3144	3	Y	383	389	0			16
							42	4	421	9							
03	7471	X	3471	-0-	-4000	-0-	783	1	2074	3	Y	495	500	0			11
							69	4	545	9							
04	6570	X	5160	-0-	-1410	-0-	837	1	3273	3	Y	924	906	0			29
							34	4	1016	9							
05	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	821	1	3294	3	Y	937	943	0			23
							31	4	1031	9							
06	5070	X	632	-0-	-4438	-0-	95	1	396	3	Y	123	143	0			3
							6	4	135	9							
*07	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	1062	1	9780	3	Y	1282	1266	0			19
							103	4	1410	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17416	X	5750	-0-	-11666	-0-	542	1	4732	3	Y	372	413	0			9
							67	4	409	9							
03	19282	X	5819	-0-	-13463	-0-	706	1	3747	3	Y	1059	1043	0			25
							201	4	1165	9							
04	17340	X	10789	-0-	-6551	-0-	1012	1	7704	3	Y	1809	1783	0			51
							83	4	1990	9							
05	13609	X	10760	-0-	-2849	-0-	1019	1	7946	3	Y	1562	1576	0			37
							77	4	1718	9							
06	10860	X	9785	-0-	-1075	-0-	980	1	7262	3	Y	1347	1342	0			42
							61	4	1482	9							
07	11160	X	9741	-0-	-1419	-0-	1011	1	7141	3	Y	1379	1384	0			37
							72	4	1517	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8120	X	7039	-0-	-1081	-0-	940	1	5378	3	Y	594	600	0			25
							68	4	653	9							
03	8990	X	6332	-0-	-2658	-0-	1168	1	4197	3	Y	786	794	0			17
							102	4	865	9							
04	8130	X	6024	-0-	-2106	-0-	1162	1	3844	3	Y	883	872	0			28
							47	4	971	9							
05	8308	X	5927	-0-	-2381	-0-	1188	1	4010	3	Y	622	634	0			16
							45	4	684	9							
06	8040	X	2019	-0-	-6021	-0-	214	1	1601	3	Y	173	184	0			5
							14	4	190	9							
07	7781	X	4782	-0-	-2999	-0-	517	1	3754	3	Y	419	418	0			6
							50	4	461	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	4389	-0-	-3759	-0-	290	1	3599	3	Y	435	442	0			18
							21	4	479	9							
03	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	1041	1	8691	3	Y	1432	1419	0			31
							91	4	1575	9							
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	880	1	5518	3	Y	904	907	0			28
							36	4	994	9							
05	7533	X	6896	-0-	-637	-0-	846	1	5141	3	Y	797	805	0			20
							32	4	877	9							
06	10140	X	709	-0-	-9431	-0-	89	1	522	3	Y	84	102	0			2
							6	4	92	9							
*07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1347	1	23694	3	Y	4323	4260	0			65
							131	4	4755	9							

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
02	5040	X	3673	-0-	-1367	-0-	711	1	2483	3	Y	389	391	0			16
							51	4	428	9							
03	5580	X	4216	-0-	-1364	-0-	868	1	2636	3	Y	578	581	0			13
							76	4	636	9							
04	4860	X	2185	-0-	-2675	-0-	468	1	1323	3	Y	341	343	0			11
							19	4	375	9							
05	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	878	1	2661	3	Y	634	629	0			16
							33	4	697	9							
06	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	742	1	2070	3	Y	724	721	0			19
							49	4	796	9							
07	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	447	1	1390	3	Y	444	456	0			7
							44	4	488	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13972 X	8443	-0-	-5529	-0-	808	1	6414	3	Y	1057	1054	0			45
						58	4	1163	9							
03	12617 X	11480	-0-	-1137	-0-	1099	1	8767	3	Y	1380	1395	0			30
						96	4	1518	9							
04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	1098	1	8634	3	Y	1262	1252	0			40
						45	4	1388	9							
05	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	1092	1	9086	3	Y	1384	1389	0			35
						41	4	1522	9							
06	11130 X	10454	-0-	-676	-0-	967	1	7846	3	Y	1434	1431	0			38
						64	4	1577	9							
07	11532 X	6879	-0-	-4653	-0-	598	1	5221	3	Y	911	935	0			14
						58	4	1002	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

02	9324 X	7746	-0-	-1578	-0-	876	1	6135	3	Y	611	618	0			26
						63	4	672	9							
03	9486 X	7354	-0-	-2132	-0-	803	1	5594	3	Y	806	814	0			18
						70	4	887	9							
04	9150 X	6829	-0-	-2321	-0-	787	1	5181	3	Y	754	748	0			24
						32	4	829	9							
05	8587 X	7735	-0-	-852	-0-	810	1	5814	3	Y	982	981	0			25
						31	4	1080	9							
06	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	734	1	5482	3	Y	1963	1936	0			52
						49	4	2159	9							
07	8587 X	5705	-0-	-2882	-0-	484	1	4183	3	Y	901	940	0			13
						47	4	991	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

02	4312 X	4154	-0-	-158	-0-	979	1	2413	3	Y	584	583	0			14
						120	4	642	9							
03	4774 X	4363	-0-	-411	-0-	974	1	2582	3	Y	716	713	0			17
						19	4	788	9							
04	4560 X	4086	-0-	-474	-0-	819	1	2460	3	Y	673	671	0			19
						67	4	740	9							
05	4588 X	4032	-0-	-556	-0-	765	1	2496	3	Y	648	652	0			15
						58	4	713	9							
06	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	410	1	6291	3	Y	320	325	0			10
						25	4	352	9							
*07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	384	1	5925	3	Y	344	345	0			9
						27	4	378	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

02	22288 X	9172	-0-	-13116	-0-	1192	1	5879	3	Y	1777	1737	0			43
						146	4	1955	9							
03	24676 X	14390	-0-	-10286	-0-	1453	1	9891	3	Y	2646	2625	0			64
						135	4	2911	9							
04	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	1263	1	10205	3	Y	2293	2292	0			65
						104	4	2522	9							
05	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	1185	1	11257	3	Y	1767	1790	0			42
						90	4	1944	9							
06	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1412	1	12996	3	Y	2078	2055	0			65
						88	4	2286	9							
*07	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	1585	1	15797	3	Y	2369	2371	0			63
						112	4	2606	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	2623	-0-	-3033	-0-	291	1	1984	3	Y	297	298	0			13
							21	4	327	9							
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	882	1	3412	3	Y	1328	1312	0			29
							77	4	1461	9							
04	4890	X	4720	-0-	-170	-0-	687	1	2919	3	Y	987	985	0			31
							28	4	1086	9							
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	949	1	3100	3	Y	1080	1084	0			27
							36	4	1188	9							
06	5640	X	575	-0-	-5065	-0-	101	1	311	3	Y	142	165	0			4
							7	4	156	9							
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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

02	9996	X	7388	-0-	-2608	-0-	688	1	6356	3	Y	258	318	0			58
							60	4	284	9							
03	9424	X	8871	-0-	-553	-0-	1122	1	7254	3	Y	380	343	0			95
							77	4	418	9							
04	9120	X	8265	-0-	-855	-0-	1107	1	6673	3	Y	341	361	0			75
							110	4	375	9							
05	9393	X	8395	-0-	-998	-0-	886	1	7126	3	Y	292	290	0			77
							62	4	321	9							
06	8820	X	7969	-0-	-851	-0-	785	1	6820	3	Y	244	268	0			53
							96	4	268	9							
07	8866	X	7376	-0-	-1490	-0-	698	1	6094	3	Y	147	131	0			69
							422	4	162	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

02	8456	X	6248	-0-	-2208	-0-	775	1	4692	3	Y	661	666	0			41
							54	4	727	9							
03	9362	X	4454	-0-	-4908	-0-	1136	1	2672	3	Y	566	577	0			30
							23	4	623	9							
04	9060	X	6492	-0-	-2568	-0-	985	1	4612	3	Y	790	762	0			58
							26	4	869	9							
05	7223	X	5919	-0-	-1304	-0-	893	1	4162	3	Y	767	765	0			60
							20	4	844	9							
06	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	825	1	4736	3	Y	679	671	0			68
							12	4	747	9							
07	6913	X	5428	-0-	-1485	-0-	623	1	4210	3	Y	533	559	0			42
							9	4	586	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	1287	1	11266	3	Y	1127	1136	0			27
							158	4	1240	9							
03	13423	X	11915	-0-	-1508	-0-	1260	1	9124	3	Y	1315	1310	0			32
							84	4	1447	9							
04	12990	X	11460	-0-	-1530	-0-	1082	1	9070	3	Y	1108	1109	0			31
							89	4	1219	9							
05	15438	X	9944	-0-	-5494	-0-	564	1	8580	3	Y	688	703	0			16
							43	4	757	9							
06	14940	X	10300	-0-	-4640	-0-	603	1	8897	3	Y	694	688	0			22
							37	4	763	9							
07	15438	X	9569	-0-	-5869	-0-	600	1	8206	3	Y	655	659	0			18
							42	4	721	9							

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	8143	-0-	-1517	-0-	953	1	6849	3	Y	235	298	0			53
							82	4	259	9							
03	9858	X	9077	-0-	-781	-0-	1518	1	7055	3	Y	364	326	0			91
							104	4	400	9							
04	9690	X	8774	-0-	-916	-0-	1504	1	6729	3	Y	356	369	0			78
							149	4	392	9							
05	10013	X	8901	-0-	-1112	-0-	1213	1	7253	3	Y	318	312	0			84
							85	4	350	9							
06	9690	X	7012	-0-	-2678	-0-	962	1	5695	3	Y	216	253	0			47
							117	4	238	9							
07	9083	X	7073	-0-	-2010	-0-	647	1	5787	3	Y	225	212	0			60
							391	4	248	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	5659	-0-	-2713	-0-	829	1	3853	3	Y	877	877	0			14
							12	4	965	9							
03	8184	X	4245	-0-	-3939	-0-	738	1	2787	3	Y	649	650	0			13
							6	4	714	9							
04	7920	X	4670	-0-	-3250	-0-	712	1	3153	3	Y	726	725	0			14
							6	4	799	9							
05	6262	X	4460	-0-	-1802	-0-	798	1	2920	3	Y	666	665	0			15
							9	4	733	9							
06	6060	X	5766	-0-	-294	-0-	985	1	3897	3	Y	792	794	0			13
							13	4	871	9							
07	6262	X	1287	-0-	-4975	-0-	505	1	610	3	Y	152	163	0			2
							5	4	167	9							

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
02	8260	X	7693	-0-	-567	-0-	765	1	4994	3	Y	1748	1737	0			27
							11	4	1923	9							
03	8928	X	7629	-0-	-1299	-0-	650	1	5359	3	Y	1467	1465	0			29
							6	4	1614	9							
04	8640	X	5194	-0-	-3446	-0-	696	1	3396	3	Y	996	1005	0			20
							6	4	1096	9							
05	8525	X	4803	-0-	-3722	-0-	614	1	3177	3	Y	914	913	0			21
							7	4	1005	9							
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	982	1	6172	3	Y	1485	1482	0			24
							13	4	1634	9							
07	8525	X	7437	-0-	-1088	-0-	941	1	4852	3	Y	1486	1492	0			18
							9	4	1635	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7224 X	3629	-0-	-3595	-0-	644	1	2238	3	Y	671	672	0			10
						9	4	738	9							
03	6293 X	4304	-0-	-1989	-0-	609	1	2857	3	Y	757	752	0			15
						5	4	833	9							
04	5160 X	3789	-0-	-1371	-0-	469	1	2604	3	Y	647	649	0			13
						4	4	712	9							
05	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	769	1	2814	3	Y	723	719	0			17
						8	4	795	9							
06	4800 X	3759	-0-	-1041	-0-	867	1	2120	3	Y	691	697	0			11
						12	4	760	9							
07	4309 X	3493	-0-	-816	-0-	862	1	1849	3	Y	704	707	0			8
						8	4	774	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	694	1	2957	3	Y	609	607	0			15
						85	4	670	9							
03	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	994	1	17035	3	Y	1165	1152	0			28
						61	4	1282	9							
04	9150 X	1972	-0-	-7178	-0-	356	1	1489	3	Y	89	114	0			3
						29	4	98	9							
05	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	858	1	13869	3	Y	1017	996	0			24
						65	4	1119	9							
06	18810 X	2317	-0-	-16493	-0-	278	1	1890	3	Y	120	140	0			4
						17	4	132	9							
07	19437 X	1734	-0-	-17703	-0-	267	1	1381	3	Y	61	63	0			2
						19	4	67	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

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

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

02	13384 X	12100	-0-	-1284	-0-	1390	1	9628	3	Y	907	896	0			39
						84	4	998	9							
03	12524 X	10382	-0-	-2142	-0-	1141	1	8261	3	Y	856	883	0			12
						38	4	942	9							
04	12690 X	9835	-0-	-2855	-0-	1081	1	7547	3	Y	1073	1073	0			12
						27	4	1180	9							
05	13392 X	11594	-0-	-1798	-0-	1187	1	9057	3	Y	1198	1191	0			19
						32	4	1318	9							
06	12960 X	9989	-0-	-2971	-0-	1180	1	7715	3	Y	973	964	0			28
						24	4	1070	9							
07	13392 X	10998	-0-	-2394	-0-	1341	1	8639	3	Y	897	905	0			20
						31	4	987	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804 X	5525	-0-	-8279	-0-	703	1	4399	3	Y	345	345	0			15
						43	4	380	9							
03	14694 X	14556	-0-	-138	-0-	1328	1	12165	3	Y	926	928	0			13
						44	4	1019	9							
04	13740 X	10063	-0-	-3677	-0-	1017	1	7892	3	Y	1025	1027	0			11
						26	4	1128	9							
05	13950 X	10057	-0-	-3893	-0-	985	1	7672	3	Y	1248	1239	0			20
						27	4	1373	9							
06	14100 X	10059	-0-	-4041	-0-	1039	1	7955	3	Y	949	942	0			27
						21	4	1044	9							
07	14570 X	8139	-0-	-6431	-0-	1148	1	6189	3	Y	705	717	0			15
						26	4	776	9							

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

02	7980 X	1428	-0-	-6552	-0-	201	1	1062	3	Y	139	147	0			6
						12	4	153	9							
03	8060 X	4763	-0-	-3297	-0-	793	1	3416	3	Y	480	479	0			7
						26	4	528	9							
04	7320 X	6880	-0-	-440	-0-	1046	1	4812	3	Y	905	902	0			10
						26	4	996	9							
05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1028	1	4568	3	Y	899	895	0			14
						28	4	989	9							
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	1010	1	3782	3	Y	747	740	0			21
						21	4	822	9							
07	7099 X	5471	-0-	-1628	-0-	907	1	3898	3	Y	586	594	0			13
						21	4	645	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

02	16408 X	13135	-0-	-3273	-0-	540	1	11322	3	Y	1097	1109	0			26
						66	4	1207	9							
03	15593 X	13338	-0-	-2255	-0-	671	1	11239	3	Y	1169	1167	0			28
						142	4	1286	9							
04	14010 X	11837	-0-	-2173	-0-	449	1	10140	3	Y	1101	1098	0			31
						37	4	1211	9							
05	14539 X	12693	-0-	-1846	-0-	748	1	10263	3	Y	1477	1473	0			35
						57	4	1625	9							
06	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	1054	1	15668	3	Y	1742	1722	0			55
						65	4	1916	9							
*07	20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	1222	1	17298	3	Y	1614	1626	0			43
						86	4	1775	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

02	17500 X	15967	-0-	-1533	-0-	861	1	13811	3	Y	1081	1080	0			26
						106	4	1189	9							
03	19375 X	16465	-0-	-2910	-0-	1027	1	13968	3	Y	1196	1193	0			29
						154	4	1316	9							
04	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	875	1	17744	3	Y	1219	1214	0			34
						72	4	1341	9							
05	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	807	1	18094	3	Y	1226	1231	0			29
						61	4	1349	9							
06	17100 X	7592	-0-	-9508	-0-	562	1	6538	3	Y	415	431	0			13
						35	4	457	9							
07	20708 X	17156	-0-	-3552	-0-	1135	1	14767	3	Y	1067	1051	0			29
						80	4	1174	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	907	1	3824	3	Y	1630	1624	0			25
						13	4	1793	9							
03	7006 X	4217	-0-	-2789	-0-	512	1	2736	3	Y	877	885	0			17
						4	4	965	9							
04	6780 X	4513	-0-	-2267	-0-	632	1	2988	3	Y	806	807	0			16
						6	4	887	9							
05	7006 X	5462	-0-	-1544	-0-	702	1	3829	3	Y	839	836	0			19
						8	4	923	9							
06	6780 X	5251	-0-	-1529	-0-	794	1	3448	3	Y	907	911	0			15
						11	4	998	9							
07	7006 X	4842	-0-	-2164	-0-	772	1	2819	3	Y	1131	1133	0			13
						7	4	1244	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
02	5908 X	4203	-0-	-1705	-0-	367	1	2819	3	Y	920	918	0			14
						5	4	1012	9							
03	6541 X	4847	-0-	-1694	-0-	380	1	3319	3	Y	1041	1034	0			21
						3	4	1145	9							
04	5550 X	3443	-0-	-2107	-0-	363	1	2209	3	Y	789	794	0			16
						3	4	868	9							
05	5301 X	487	-0-	-4814	-0-	430	1	5	4	Y	47	62	0			1
						52	9									
06	4680 X	365	-0-	-4315	-0-	292	1	4	4	Y	63	63	0			1
						69	9									
07	4836 X	3030	-0-	-1806	-0-	581	1	1486	3	Y	871	862	0			10
						5	4	958	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
02	12908 X	10341	-0-	-2567	-0-	874	1	9042	3	Y	317	365	0			71
						76	4	349	9							
03	13113 X	11602	-0-	-1511	-0-	1296	1	9689	3	Y	480	431	0			120
						89	4	528	9							
04	12660 X	10806	-0-	-1854	-0-	1279	1	8926	3	Y	431	456	0			95
						127	4	474	9							
05	12493 X	11168	-0-	-1325	-0-	1023	1	9580	3	Y	449	425	0			119
						71	4	494	9							
06	11220 X	10913	-0-	-307	-0-	1001	1	9275	3	Y	468	485	0			102
						122	4	515	9							
07	11594 X	8661	-0-	-2933	-0-	707	1	7348	3	Y	162	180	0			84
						428	4	178	9							

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
02	15008 X	4731	-0-	-10277	-0-	392	1	3895	3	Y	360	379	0			9
						48	4	396	9							
03	16864 X	8911	-0-	-7953	-0-	469	1	7430	3	Y	835	824	0			20
						93	4	919	9							
04	16320 X	9485	-0-	-6835	-0-	852	1	6999	3	Y	1422	1402	0			40
						70	4	1564	9							
05	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	1011	1	14981	3	Y	1332	1341	0			31
						77	4	1465	9							
06	10920 X	9039	-0-	-1881	-0-	648	1	7602	3	Y	681	691	0			21
						40	4	749	9							
07	9796 X	6666	-0-	-3130	-0-	654	1	5432	3	Y	485	493	0			13
						46	4	534	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21644 X	3721	-0-	-17923	-0-	304	1	3048	3	Y	302	308	0			7
						37	4	332	9							
03	23963 X	11668	-0-	-12295	-0-	621	1	9747	3	Y	1047	1029	0			25
						148	4	1152	9							
04	22260 X	7371	-0-	-14889	-0-	680	1	5690	3	Y	859	860	0			24
						56	4	945	9							
05	20429 X	14381	-0-	-6048	-0-	884	1	12155	3	Y	1159	1156	0			27
						67	4	1275	9							
06	11220 X	6040	-0-	-5180	-0-	651	1	4748	3	Y	546	556	0			17
						40	4	601	9							
*07	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	963	1	10378	3	Y	974	965	0			26
						68	4	1071	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
02	15232 X	11370	-0-	-3862	-0-	738	1	8557	3	Y	1804	1820	0			43
						91	4	1984	9							
03	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	1114	1	14666	3	Y	2127	2119	0			51
						86	4	2340	9							
04	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	1235	1	16849	3	Y	1946	1942	0			55
						101	4	2141	9							
05	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	1068	1	16414	3	Y	1695	1710	0			40
						81	4	1865	9							
06	17670 X	16783	-0-	-887	-0-	933	1	14336	3	Y	1324	1322	0			42
						58	4	1456	9							
07	21018 X	15511	-0-	-5507	-0-	947	1	12924	3	Y	1430	1434	0			38
						67	4	1573	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
02	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	533	1	4686	3	Y	480	489	0			12
						66	4	528	9							
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	539	1	4241	3	Y	554	553	0			13
						174	4	609	9							
04	7080 X	5798	-0-	-1282	-0-	547	1	4551	3	Y	595	591	0			17
						45	4	655	9							
05	7316 X	6144	-0-	-1172	-0-	393	1	5105	3	Y	560	564	0			13
						30	4	616	9							
06	7080 X	6426	-0-	-654	-0-	461	1	5394	3	Y	493	490	0			16
						29	4	542	9							
07	6448 X	5050	-0-	-1398	-0-	500	1	4069	3	Y	405	410	0			11
						35	4	446	9							

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
02	3052 X	679	-0-	-2373	-0-	269	1	341	3	Y	48	51	0			2
						16	4	53	9							
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	847	1	2785	3	Y	69	70	0			1
						28	4	76	9							
04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-	809	1	1541	3	Y	240	238	0			3
						20	4	264	9							
05	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	685	1	1947	3	Y	148	149	0			2
						19	4	163	9							
06	3630 X	2922	-0-	-708	-0-	714	1	2030	3	Y	148	146	0			4
						15	4	163	9							
07	3751 X	3588	-0-	-163	-0-	836	1	2547	3	Y	169	169	0			4
						19	4	186	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16800	X	2786	-0-	-14014	-0-	444	1	2196	3	Y	108	114	0			5
							27	4	119	9							
03	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1223	1	11525	3	Y	790	784	0			11
							40	4	869	9							
04	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	1302	1	11833	3	Y	1224	1222	0			13
							33	4	1346	9							
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	1101	1	10589	3	Y	867	866	0			14
							30	4	954	9							
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1218	1	11220	3	Y	1170	1150	0			34
							25	4	1287	9							
*07	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	1421	1	13098	3	Y	1135	1144	0			25
							33	4	1249	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19796	X	455	-0-	-19341	-0-	172	1	73	3	Y	182	189	0			8
							10	4	200	9							
03	20739	X	18819	-0-	-1920	-0-	1295	1	16514	3	Y	879	875	0			12
							43	4	967	9							
04	17310	X	9625	-0-	-7685	-0-	961	1	7968	3	Y	611	616	0			7
							24	4	672	9							
05	13795	X	9205	-0-	-4590	-0-	969	1	7635	3	Y	523	522	0			8
							26	4	575	9							
06	18210	X	12144	-0-	-6066	-0-	1159	1	10213	3	Y	680	668	0			20
							24	4	748	9							
07	18817	X	17104	-0-	-1713	-0-	1510	1	14670	3	Y	808	810	0			18
							35	4	889	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	728	1	2570	3	Y	317	315	0			13
							52	4	349	9							
03	3999	X	3066	-0-	-933	-0-	856	1	1741	3	Y	358	363	0			8
							75	4	394	9							
04	3870	X	3581	-0-	-289	-0-	1066	1	2078	3	Y	358	355	0			11
							43	4	394	9							
05	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	1103	1	1951	3	Y	623	618	0			16
							42	4	685	9							
06	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	1104	1	875	3	Y	1086	1073	0			29
							73	4	1195	9							
07	4092	X	2949	-0-	-1143	-0-	1098	1	862	3	Y	802	819	0			12
							107	4	882	9							

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
02	7420	X	5635	-0-	-1785	-0-	810	1	4248	3	Y	472	464	0			20
							58	4	519	9							
03	7254	X	5063	-0-	-2191	-0-	734	1	3784	3	Y	437	447	0			10
							64	4	481	9							
04	6600	X	4574	-0-	-2026	-0-	771	1	3310	3	Y	420	417	0			13
							31	4	462	9							
05	6231	X	4057	-0-	-2174	-0-	834	1	2601	3	Y	536	536	0			13
							32	4	590	9							
06	6030	X	4445	-0-	-1585	-0-	813	1	2839	3	Y	672	667	0			18
							54	4	739	9							
07	6231	X	3972	-0-	-2259	-0-	795	1	2534	3	Y	514	524	0			8
							78	4	565	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	4270	-0-	-2198	-0-	683	1	3067	3	Y	428	427	0			18
							49	4	471	9							
03	5890	X	4245	-0-	-1645	-0-	897	1	2882	3	Y	352	362	0			8
							79	4	387	9							
04	4980	X	3983	-0-	-997	-0-	986	1	2547	3	Y	373	369	0			12
							40	4	410	9							
05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	980	1	2498	3	Y	498	498	0			12
							37	4	548	9							
06	4590	X	3731	-0-	-859	-0-	903	1	2145	3	Y	566	563	0			15
							60	4	623	9							
07	4743	X	2866	-0-	-1877	-0-	746	1	1629	3	Y	380	389	0			6
							73	4	418	9							

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

02	7140	X	6137	-0-	-1003	-0-	768	1	4328	3	Y	896	890	0			38
							55	4	986	9							
03	7657	X	6639	-0-	-1018	-0-	919	1	4774	3	Y	787	808	0			17
							80	4	866	9							
04	6990	X	5735	-0-	-1255	-0-	882	1	4198	3	Y	563	562	0			18
							36	4	619	9							
05	7223	X	5905	-0-	-1318	-0-	858	1	3982	3	Y	939	934	0			23
							32	4	1033	9							
06	6990	X	5223	-0-	-1767	-0-	789	1	3449	3	Y	848	849	0			22
							52	4	933	9							
07	6789	X	4968	-0-	-1821	-0-	766	1	3336	3	Y	719	730	0			11
							75	4	791	9							

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

02	5796	X	5559	-0-	-237	-0-	550	1	4010	3	Y	872	856	0			37
							40	4	959	9							
03	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	675	1	4002	3	Y	971	987	0			21
							59	4	1068	9							
04	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	666	1	3913	3	Y	821	816	0			26
							27	4	903	9							
05	6169	X	5323	-0-	-846	-0-	643	1	3811	3	Y	768	775	0			19
							24	4	845	9							
06	5970	X	608	-0-	-5362	-0-	74	1	411	3	Y	107	123	0			3
							5	4	118	9							
*07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	654	1	5225	3	Y	1071	1058	0			16
							64	4	1178	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	788	1	5520	3	Y	722	721	0			11
							12	4	794	9							
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	789	1	5142	3	Y	556	556	0			11
							7	4	612	9							
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	747	1	4577	3	Y	471	473	0			9
							7	4	518	9							
05	7874	X	5739	-0-	-2135	-0-	768	1	4511	3	Y	411	411	0			9
							8	4	452	9							
06	7620	X	5824	-0-	-1796	-0-	781	1	4561	3	Y	428	430	0			7
							11	4	471	9							
07	7874	X	5168	-0-	-2706	-0-	763	1	3912	3	Y	442	444	0			5
							7	4	486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8652	X	6942	-0-	-1710	-0-	821	1	5553	3	Y	463	459	0			20
							59	4	509	9							
03	9579	X	6021	-0-	-3558	-0-	786	1	4679	3	Y	443	453	0			10
							69	4	487	9							
04	8610	X	6341	-0-	-2269	-0-	922	1	4918	3	Y	421	418	0			13
							38	4	463	9							
05	7688	X	6150	-0-	-1538	-0-	883	1	4641	3	Y	539	539	0			13
							33	4	593	9							
06	7440	X	5530	-0-	-1910	-0-	794	1	3901	3	Y	711	705	0			19
							53	4	782	9							
07	7688	X	4740	-0-	-2948	-0-	754	1	3255	3	Y	597	607	0			9
							74	4	657	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	8221	-0-	-2307	-0-	643	1	6171	3	Y	1271	1267	0			20
							9	4	1398	9							
03	11532	X	10124	-0-	-1408	-0-	819	1	7484	3	Y	1649	1636	0			33
							7	4	1814	9							
04	11160	X	9610	-0-	-1550	-0-	795	1	7149	3	Y	1508	1511	0			30
							7	4	1659	9							
05	11408	X	9472	-0-	-1936	-0-	807	1	7052	3	Y	1458	1455	0			33
							9	4	1604	9							
06	9810	X	8745	-0-	-1065	-0-	800	1	6443	3	Y	1355	1366	0			22
							11	4	1491	9							
07	10137	X	8671	-0-	-1466	-0-	782	1	6445	3	Y	1306	1312	0			16
							7	4	1437	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1069	1	9995	3	Y	362	369	0			5
							164	4	398	9							
03	8804	X	4069	-0-	-4735	-0-	730	1	2581	3	Y	645	638	0			12
							48	4	710	9							
04	8520	X	7876	-0-	-644	-0-	980	1	6134	3	Y	567	570	0			9
							138	4	624	9							
05	10540	X	3422	-0-	-7118	-0-	871	1	1815	3	Y	556	556	0			9
							124	4	612	9							
06	10200	X	2648	-0-	-7552	-0-	766	1	1267	3	Y	425	427	0			7
							147	4	468	9							
07	10540	X	2489	-0-	-8051	-0-	809	1	1049	3	Y	442	441	0			8
							145	4	486	9							

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
02	8820	X	2409	-0-	-6411	-0-	501	1	1349	3	Y	452	454	0			11
							62	4	497	9							
03	9765	X	6483	-0-	-3282	-0-	605	1	4500	3	Y	1128	1112	0			27
							137	4	1241	9							
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	966	1	8319	3	Y	1264	1255	0			36
							79	4	1390	9							
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	985	1	8682	3	Y	1049	1060	0			25
							75	4	1154	9							
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1068	1	6160	3	Y	894	891	0			28
							66	4	983	9							
07	11098	X	9565	-0-	-1533	-0-	965	1	7445	3	Y	988	990	0			26
							68	4	1087	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	3284	-0-	-3744	-0-	591	1	898	3	Y	1593	1552	0			67
							43	4	1752	9							
03	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1044	1	5000	3	Y	2433	2447	0			53
							91	4	2676	9							
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	964	1	4458	3	Y	2194	2178	0			69
							39	4	2413	9							
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	702	1	2096	3	Y	1158	1198	0			29
							27	4	1274	9							
06	8460	X	5535	-0-	-2925	-0-	799	1	2536	3	Y	1952	1930	0			51
							53	4	2147	9							
07	8742	X	6631	-0-	-2111	-0-	865	1	3590	3	Y	1902	1925	0			28
							84	4	2092	9							

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18788	X	9894	-0-	-8894	-0-	264	1	5964	3	Y	638	757	1			432
							2964	4	702	9							
03	20801	X	18934	-0-	-1867	-0-	737	1	15416	3	Y	601	365	1			668
							2120	4	661	9							
04	20130	X	17269	-0-	-2861	-0-	763	1	15827	3	Y	589	367	1			890
							31	4	648	9							
05	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	2748	1	24146	3	Y	613	984	1			519
							1078	4	674	9							
06	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	2572	1	21884	3	Y	570	744	1			345
							150	4	627	9							
*07	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	2805	1	19638	3	Y	388	365	1			368
							225	4	427	9							

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	4139	-0-	-3113	-0-	395	1	2341	3	Y	1220	1213	0			18
							61	4	1342	9							
03	8029	X	6128	-0-	-1901	-0-	610	1	3506	3	Y	1798	1783	0			33
							34	4	1978	9							
04	7770	X	6522	-0-	-1248	-0-	598	1	3713	3	Y	1933	1935	0			31
							85	4	2126	9							
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	678	1	3236	3	Y	1804	1804	0			31
							96	4	1984	9							
06	5970	X	5039	-0-	-931	-0-	589	1	2600	3	Y	1581	1585	0			27
							111	4	1739	9							
07	6727	X	4708	-0-	-2019	-0-	650	1	2973	3	Y	882	893	0			16
							115	4	970	9							

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
02	4480	X	3499	-0-	-981	-0-	682	1	2368	3	Y	364	353	0			15
							49	4	400	9							
03	4960	X	3774	-0-	-1186	-0-	808	1	2454	3	Y	401	407	0			9
							71	4	441	9							
04	4740	X	2239	-0-	-2501	-0-	414	1	1119	3	Y	626	615	0			20
							17	4	689	9							
05	4898	X	3184	-0-	-1714	-0-	550	1	1633	3	Y	891	889	0			22
							21	4	980	9							
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	729	1	2196	3	Y	1148	1140	0			30
							48	4	1263	9							
07	3875	X	2201	-0-	-1674	-0-	406	1	1097	3	Y	598	619	0			9
							40	4	658	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	15624	X	11877	-0-	-3747	-0-	897	1	9193	3	Y	1613	1613	0			25
							13	4	1774	9							
03	15531	X	12186	-0-	-3345	-0-	891	1	9498	3	Y	1626	1619	0			32
							8	4	1789	9							
04	15030	X	10251	-0-	-4779	-0-	736	1	8038	3	Y	1337	1343	0			26
							6	4	1471	9							
05	15531	X	11824	-0-	-3707	-0-	886	1	9178	3	Y	1591	1581	0			36
							10	4	1750	9							
06	12720	X	10731	-0-	-1989	-0-	878	1	8277	3	Y	1422	1435	0			23
							12	4	1564	9							
07	13144	X	10899	-0-	-2245	-0-	898	1	8414	3	Y	1435	1441	0			17
							8	4	1579	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
02	9072	X	7723	-0-	-1349	-0-	753	1	5550	3	Y	1242	1237	0			52
							54	4	1366	9							
03	9641	X	8379	-0-	-1262	-0-	906	1	5965	3	Y	1299	1323	0			28
							79	4	1429	9							
04	9330	X	7522	-0-	-1808	-0-	867	1	5257	3	Y	1239	1228	0			39
							35	4	1363	9							
05	9641	X	7096	-0-	-2545	-0-	831	1	4952	3	Y	1165	1175	0			29
							31	4	1282	9							
06	8280	X	6570	-0-	-1710	-0-	756	1	4377	3	Y	1261	1257	0			33
							50	4	1387	9							
07	8556	X	6449	-0-	-2107	-0-	770	1	4413	3	Y	1083	1100	0			16
							75	4	1191	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
02	9296	X	4354	-0-	-4942	-0-	543	1	3572	3	Y	187	191	0			8
							33	4	206	9							
03	10602	X	10305	-0-	-297	-0-	1059	1	8690	3	Y	474	476	0			6
							35	4	521	9							
04	10260	X	7048	-0-	-3212	-0-	873	1	5698	3	Y	414	416	0			4
							22	4	455	9							
05	10602	X	7419	-0-	-3183	-0-	877	1	6006	3	Y	465	462	0			7
							24	4	512	9							
06	9960	X	7276	-0-	-2684	-0-	924	1	5850	3	Y	439	433	0			13
							19	4	483	9							
07	10292	X	7133	-0-	-3159	-0-	1012	1	5692	3	Y	369	374	0			8
							23	4	406	9							

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
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	779	1	5052	3	Y	861	859	0			13
							11	4	947	9							
03	6386	X	3464	-0-	-2922	-0-	602	1	2074	3	Y	712	711	0			14
							5	4	783	9							
04	6330	X	3133	-0-	-3197	-0-	470	1	1936	3	Y	657	658	0			13
							4	4	723	9							
05	6541	X	4607	-0-	-1934	-0-	780	1	2931	3	Y	806	801	0			18
							9	4	887	9							
06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	912	1	2581	3	Y	823	827	0			14
							12	4	905	9							
07	6541	X	4235	-0-	-2306	-0-	1013	1	2296	3	Y	834	838	0			10
							9	4	917	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	860	1	7562	3	Y	1713	1671	0			72
							62	4	1884	9							
03	11067	X	8814	-0-	-2253	-0-	924	1	6204	3	Y	1459	1499	0			32
							81	4	1605	9							
04	10710	X	9133	-0-	-1577	-0-	934	1	6608	3	Y	1412	1400	0			44
							38	4	1553	9							
05	11470	X	8095	-0-	-3375	-0-	781	1	6265	3	Y	926	947	0			23
							30	4	1019	9							
06	11100	X	8159	-0-	-2941	-0-	863	1	6483	3	Y	687	692	0			18
							57	4	756	9							
07	11470	X	7523	-0-	-3947	-0-	846	1	5858	3	Y	669	677	0			10
							83	4	736	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

02	24976	X	23253	-0-	-1723	-0-	1662	1	19471	3	Y	1742	1725	0			42
							204	4	1916	9							
03	27652	X	24288	-0-	-3364	-0-	1764	1	20964	3	Y	1294	1305	0			31
							137	4	1423	9							
04	12030	X	2970	-0-	-9060	-0-	597	1	2124	3	Y	182	208	0			5
							49	4	200	9							
05	25730	X	5844	-0-	-19886	-0-	839	1	4328	3	Y	557	549	0			13
							64	4	613	9							
06	24900	X	18874	-0-	-6026	-0-	1541	1	15510	3	Y	1570	1534	0			49
							96	4	1727	9							
07	25730	X	14031	-0-	-11699	-0-	1396	1	11362	3	Y	1067	1087	0			29
							99	4	1174	9							

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

02	8400	X	6773	-0-	-1627	-0-	889	1	5588	3	Y	199	256	0			45
							77	4	219	9							
03	8959	X	7294	-0-	-1665	-0-	1576	1	5237	3	Y	339	299	0			85
							108	4	373	9							
04	8400	X	6865	-0-	-1535	-0-	1117	1	5328	3	Y	281	304	0			62
							111	4	309	9							
05	8370	X	6984	-0-	-1386	-0-	886	1	5749	3	Y	261	254	0			69
							62	4	287	9							
06	7860	X	6551	-0-	-1309	-0-	852	1	5388	3	Y	188	216	0			41
							104	4	207	9							
07	7502	X	4585	-0-	-2917	-0-	525	1	3332	3	Y	374	376	0			39
							317	4	411	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

02	7728	X	7136	-0-	-592	-0-	947	1	5089	3	Y	938	933	0			40
							68	4	1032	9							
03	8556	X	8097	-0-	-459	-0-	1169	1	5596	3	Y	1118	1134	0			24
							102	4	1230	9							
04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1185	1	6180	3	Y	1116	1105	0			35
							48	4	1228	9							
05	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	1150	1	5931	3	Y	1085	1093	0			27
							44	4	1194	9							
06	7830	X	1063	-0-	-6767	-0-	136	1	738	3	Y	164	187	0			4
							9	4	180	9							
*07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	1153	1	7029	3	Y	1107	1094	0			17
							112	4	1218	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	970	1	3869	3	Y	936	939	0			23
							119	4	1030	9							
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	966	1	3931	3	Y	1063	1060	0			26
							84	4	1169	9							
04	3030	X	536	-0-	-2494	-0-	307	1	25	4	Y	185	206	0			5
							204	9									
05	4805	X	349	-0-	-4456	-0-	319	1	24	4	Y	5	10	0			-0-
							6	9									
06	4650	X	263	-0-	-4387	-0-	188	1	12	4	Y	57	55	0			2
							63	9									
07	4805	X	344	-0-	-4461	-0-	304	1	22	4	Y	16	18	0			-0-
							18	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
02	11900	X	8846	-0-	-3054	-0-	994	1	5600	3	Y	1936	1923	0			47
							122	4	2130	9							
03	13175	X	12794	-0-	-381	-0-	1139	1	9000	3	Y	2292	2284	0			55
							134	4	2521	9							
04	12420	X	10994	-0-	-1426	-0-	1028	1	7973	3	Y	1735	1741	0			49
							84	4	1909	9							
05	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	961	1	6964	3	Y	1638	1648	0			39
							73	4	1802	9							
06	12420	X	10837	-0-	-1583	-0-	982	1	7648	3	Y	1951	1929	0			61
							61	4	2146	9							
07	12834	X	9022	-0-	-3812	-0-	911	1	6388	3	Y	1508	1529	0			40
							64	4	1659	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
02	7560	X	6699	-0-	-861	-0-	739	1	4476	3	Y	1301	1298	0			55
							53	4	1431	9							
03	8029	X	6932	-0-	-1097	-0-	743	1	4798	3	Y	1248	1278	0			25
							18	4	1373	9							
04	7770	X	6538	-0-	-1232	-0-	682	1	4483	3	Y	1243	1244	0			24
							6	4	1367	9							
05	8029	X	6682	-0-	-1347	-0-	702	1	4598	3	Y	1249	1244	0			29
							8	4	1374	9							
06	7470	X	4985	-0-	-2485	-0-	234	1	3273	3	Y	1341	1338	0			32
							3	4	1475	9							
*07	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	690	1	4002	3	Y	1180	1194	0			18
							67	4	1298	9							

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
02	8932	X	1178	-0-	-7754	-0-	617	1	280	3	Y	170	171	0			5
							94	4	187	9							
03	9889	X	1259	-0-	-8630	-0-	617	1	389	3	Y	132	132	0			5
							108	4	145	9							
04	8730	X	718	-0-	-8012	-0-	525	1	70	4	Y	112	113	0			4
							123	9									
05	6231	X	779	-0-	-5452	-0-	393	1	223	3	Y	122	122	0			4
							29	4	134	9							
06	1800	X	935	-0-	-865	-0-	709	1	94	4	Y	120	119	0			5
							132	9									
07	1302	X	885	-0-	-417	-0-	481	1	171	3	Y	129	129	0			5
							91	4	142	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	6977	-0-	-723	-0-	896	1	5086	3	Y	781	779	0			23
							136	4	859	9							
03	8990	X	7081	-0-	-1909	-0-	939	1	5173	3	Y	732	730	0			25
							164	4	805	9							
04	8700	X	5880	-0-	-2820	-0-	783	1	4143	3	Y	772	770	0			27
							105	4	849	9							
05	8990	X	5727	-0-	-3263	-0-	701	1	4108	3	Y	788	789	0			26
							51	4	867	9							
06	8160	X	5085	-0-	-3075	-0-	692	1	3605	3	Y	634	635	0			25
							91	4	697	9							
07	7719	X	3899	-0-	-3820	-0-	741	1	2495	3	Y	475	480	0			20
							140	4	523	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	13090	-0-	-2226	-0-	1191	1	10164	3	Y	1413	1413	0			42
							181	4	1554	9							
03	14756	X	10880	-0-	-3876	-0-	1163	1	8101	3	Y	1284	1282	0			44
							204	4	1412	9							
04	16920	X	15077	-0-	-1843	-0-	1285	1	12216	3	Y	1277	1276	0			45
							171	4	1405	9							
05	17484	X	9985	-0-	-7499	-0-	1071	1	7464	3	Y	1247	1251	0			41
							78	4	1372	9							
06	16920	X	8695	-0-	-8225	-0-	1039	1	6129	3	Y	1264	1256	0			49
							137	4	1390	9							
07	15593	X	10197	-0-	-5396	-0-	1155	1	7230	3	Y	1448	1437	0			60
							219	4	1593	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	5879	-0-	-2801	-0-	747	1	4311	3	Y	644	647	0			19
							113	4	708	9							
03	8711	X	5455	-0-	-3256	-0-	738	1	3898	3	Y	627	624	0			22
							129	4	690	9							
04	7530	X	4978	-0-	-2552	-0-	690	1	3558	3	Y	580	582	0			20
							92	4	638	9							
05	7781	X	4781	-0-	-3000	-0-	673	1	3436	3	Y	566	567	0			19
							49	4	623	9							
06	7530	X	4553	-0-	-2977	-0-	640	1	3206	3	Y	566	563	0			22
							84	4	623	9							
07	6510	X	5021	-0-	-1489	-0-	632	1	3565	3	Y	640	635	0			27
							120	4	704	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20972	X	10772	-0-	-10200	-0-	872	1	8679	3	Y	990	965	0			29
							132	4	1089	9							
03	23219	X	17596	-0-	-5623	-0-	1111	1	13020	3	Y	2973	2900	0			102
							195	4	3270	9							
04	18840	X	3393	-0-	-15447	-0-	708	1	1597	3	Y	904	974	0			32
							94	4	994	9							
05	12958	X	12612	-0-	-346	-0-	972	1	10080	3	Y	1354	1342	0			44
							71	4	1489	9							
06	17040	X	15105	-0-	-1935	-0-	1073	1	12809	3	Y	983	989	0			38
							142	4	1081	9							
07	17608	X	13960	-0-	-3648	-0-	1084	1	11565	3	Y	1005	1001	0			42
							205	4	1106	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15428	X	5334	-0-	-10094	-0-	562	1	4320	3	Y	380	381	0			16
							34	4	418	9							
03	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	1302	1	14289	3	Y	1130	1131	0			15
							43	4	1243	9							
04	13800	X	12303	-0-	-1497	-0-	1114	1	9955	3	Y	1096	1099	0			12
							28	4	1206	9							
05	13733	X	13022	-0-	-711	-0-	1092	1	10742	3	Y	1053	1048	0			17
							30	4	1158	9							
06	16320	X	12396	-0-	-3924	-0-	1115	1	10121	3	Y	1034	1021	0			30
							23	4	1137	9							
07	16864	X	14833	-0-	-2031	-0-	1333	1	12357	3	Y	1011	1019	0			22
							31	4	1112	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

02	17472	X	2577	-0-	-14895	-0-	376	1	2047	3	Y	119	129	0			5
							23	4	131	9							
03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	1363	1	15706	3	Y	679	675	0			9
							45	4	747	9							
04	12540	X	11641	-0-	-899	-0-	1063	1	9910	3	Y	583	586	0			6
							27	4	641	9							
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	1063	1	10713	3	Y	491	489	0			8
							29	4	540	9							
06	17280	X	9598	-0-	-7682	-0-	986	1	8188	3	Y	367	364	0			11
							20	4	404	9							
07	17856	X	5682	-0-	-12174	-0-	879	1	4632	3	Y	137	145	0			3
							20	4	151	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

02	19292	X	6508	-0-	-12784	-0-	565	1	5536	3	Y	339	348	0			15
							34	4	373	9							
03	18476	X	547	-0-	-17929	-0-	462	1	15	4	Y	64	78	0			1
							70	9									
04	17280	X	159	-0-	-17121	-0-	123	1	3	4	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
05	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

02	8400	X	3390	-0-	-5010	-0-	547	1	2688	3	Y	111	115	0			5
							33	4	122	9							
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	1143	1	10952	3	Y	459	458	0			6
							38	4	505	9							
04	7860	X	7591	-0-	-269	-0-	852	1	6497	3	Y	200	204	0			2
							22	4	220	9							
05	8029	X	6725	-0-	-1304	-0-	943	1	5579	3	Y	161	160	0			3
							26	4	177	9							
06	11850	X	3247	-0-	-8603	-0-	810	1	2255	3	Y	150	149	0			4
							17	4	165	9							
07	12245	X	3344	-0-	-8901	-0-	854	1	2371	3	Y	90	92	0			2
							20	4	99	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	10864	X	2361	-0-	-8503	-0-	382	1	1763	3	Y	175	176	0			8
							23	4	193	9							
03	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	1107	1	10920	3	Y	965	960	0			13
							37	4	1062	9							
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	851	1	5920	3	Y	517	524	0			6
							21	4	569	9							
05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	874	1	5969	3	Y	573	570	0			9
							24	4	630	9							
06	11640	X	6808	-0-	-4832	-0-	899	1	5393	3	Y	453	449	0			13
							18	4	498	9							
07	12028	X	8086	-0-	-3942	-0-	1021	1	6321	3	Y	655	654	0			14
							23	4	721	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
02	11340	X	4331	-0-	-7009	-0-	471	1	3660	3	Y	155	158	0			7
							29	4	171	9							
03	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1306	1	15660	3	Y	1168	1159	0			16
							43	4	1285	9							
04	10890	X	9286	-0-	-1604	-0-	920	1	7703	3	Y	582	592	0			6
							23	4	640	9							
05	11191	X	8913	-0-	-2278	-0-	878	1	7480	3	Y	483	481	0			8
							24	4	531	9							
06	12960	X	8042	-0-	-4918	-0-	794	1	6789	3	Y	403	399	0			12
							16	4	443	9							
07	13392	X	8986	-0-	-4406	-0-	901	1	7677	3	Y	352	356	0			8
							21	4	387	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
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	929	1	5515	3	Y	977	974	0			20
							118	4	1075	9							
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1135	1	5437	3	Y	784	790	0			14
							50	4	862	9							
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1281	1	4605	3	Y	637	635	0			16
							164	4	701	9							
05	8463	X	7066	-0-	-1397	-0-	1231	1	5189	3	Y	523	527	0			12
							71	4	575	9							
06	8190	X	7751	-0-	-439	-0-	1297	1	5760	3	Y	528	525	0			15
							113	4	581	9							
07	8463	X	5970	-0-	-2493	-0-	1228	1	4184	3	Y	401	402	0			14
							117	4	441	9							

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
02	7476	X	6656	-0-	-820	-0-	948	1	4574	3	Y	921	926	0			19
							121	4	1013	9							
03	8215	X	6107	-0-	-2108	-0-	971	1	4429	3	Y	587	595	0			11
							61	4	646	9							
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1352	1	6345	3	Y	580	577	0			14
							173	4	638	9							
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1259	1	6004	3	Y	494	497	0			11
							73	4	543	9							
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1267	1	9568	3	Y	964	947	0			28
							109	4	1060	9							
07	8804	X	7636	-0-	-1168	-0-	1332	1	5612	3	Y	514	524	0			18
							127	4	565	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17500	X	13877	-0-	-3623	-0-	488	1	11057	3	Y	2088	722	0	1411	1	194
							35	4	2297	9							
03	18879	X	14315	-0-	-4564	-0-	487	1	11360	3	Y	2221	731	0	1444	1	240
							25	4	2443	9							
04	17880	X	12995	-0-	-4885	-0-	448	1	10314	3	Y	2008	2084	1			164
							24	4	2209	9							
05	17608	X	13168	-0-	-4440	-0-	431	1	10566	3	Y	1945	1952	1			157
							31	4	2140	9							
06	15660	X	12437	-0-	-3223	-0-	415	1	9932	3	Y	1877	1872	1			162
							25	4	2065	9							
07	15376	X	12369	-0-	-3007	-0-	397	1	10035	3	Y	1742	1754	1			150
							21	4	1916	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
02	5992	X	3650	-0-	-2342	-0-	728	1	2395	3	Y	398	405	0			10
							89	4	438	9							
03	5735	X	3092	-0-	-2643	-0-	733	1	1824	3	Y	418	418	0			10
							75	4	460	9							
04	4710	X	2829	-0-	-1881	-0-	578	1	1784	3	Y	382	381	0			11
							47	4	420	9							
05	4867	X	4330	-0-	-537	-0-	308	1	3544	3	Y	414	415	0			10
							23	4	455	9							
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	340	1	4457	3	Y	350	349	0			11
							21	4	385	9							
*07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	355	1	4321	3	Y	345	347	0			9
							25	4	380	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
02	12068	X	6093	-0-	-5975	-0-	569	1	4891	3	Y	512	516	0			12
							70	4	563	9							
03	13361	X	11120	-0-	-2241	-0-	910	1	9122	3	Y	901	891	0			22
							97	4	991	9							
04	12930	X	8901	-0-	-4029	-0-	866	1	7313	3	Y	592	597	0			17
							71	4	651	9							
05	12121	X	8954	-0-	-3167	-0-	342	1	7669	3	Y	834	831	0			20
							26	4	917	9							
06	10800	X	8720	-0-	-2080	-0-	359	1	7530	3	Y	735	732	0			23
							22	4	809	9							
07	11160	X	8934	-0-	-2226	-0-	439	1	7691	3	Y	703	707	0			19
							31	4	773	9							

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
02	7028	X	5222	-0-	-1806	-0-	653	1	3876	3	Y	557	564	0			13
							80	4	613	9							
03	7626	X	5396	-0-	-2230	-0-	699	1	3914	3	Y	620	618	0			15
							101	4	682	9							
04	6570	X	4988	-0-	-1582	-0-	566	1	3856	3	Y	473	475	0			13
							46	4	520	9							
05	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	336	1	5442	3	Y	500	501	0			12
							25	4	550	9							
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	356	1	6171	3	Y	469	466	0			15
							22	4	516	9							
*07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	386	1	5696	3	Y	425	429	0			11
							27	4	468	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10892	X	8289	-0-	-2603	-0-	902	1	6449	3	Y	752	761	0			18
							111	4	827	9							
03	12059	X	7537	-0-	-4522	-0-	990	1	5573	3	Y	772	771	0			19
							125	4	849	9							
04	11670	X	8616	-0-	-3054	-0-	1034	1	6598	3	Y	817	813	0			23
							85	4	899	9							
05	10044	X	8720	-0-	-1324	-0-	947	1	6759	3	Y	856	859	0			20
							72	4	942	9							
06	9720	X	4832	-0-	-4888	-0-	818	1	3484	3	Y	435	441	0			14
							51	4	479	9							
07	9176	X	8263	-0-	-913	-0-	1030	1	6258	3	Y	820	812	0			22
							73	4	902	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7280	X	5395	-0-	-1885	-0-	623	1	3200	3	Y	1421	1417	0			22
							9	4	1563	9							
03	6634	X	5391	-0-	-1243	-0-	641	1	3160	3	Y	1441	1434	0			29
							5	4	1585	9							
04	6420	X	4757	-0-	-1663	-0-	605	1	2847	3	Y	1182	1188	0			23
							5	4	1300	9							
05	6510	X	1878	-0-	-4632	-0-	285	1	1066	3	Y	476	488	0			11
							3	4	524	9							
06	5790	X	1033	-0-	-4757	-0-	651	1	9	4	Y	339	344	0			6
							373	9									
07	5983	X	1648	-0-	-4335	-0-	679	1	515	3	Y	407	408	0			5
							6	4	448	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	570	1	2860	3	Y	467	468	0			14
							87	4	514	9							
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	865	1	3510	3	Y	505	502	0			17
							152	4	556	9							
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	901	1	3719	3	Y	485	485	0			17
							120	4	534	9							
05	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	670	1	3258	3	Y	488	489	0			16
							49	4	537	9							
06	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	670	1	2835	3	Y	452	450	0			18
							88	4	497	9							
07	5456	X	4396	-0-	-1060	-0-	730	1	3009	3	Y	472	470	0			20
							138	4	519	9							

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
02	15231	X	8107	-0-	-7124	-0-	919	1	5736	3	Y	1214	1204	0			25
							117	4	1335	9							
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1108	1	3918	3	Y	1191	1195	0			21
							49	4	1310	9							
04	5910	X	4664	-0-	-1246	-0-	1002	1	2485	3	Y	953	950	0			24
							129	4	1048	9							
05	7905	X	4763	-0-	-3142	-0-	965	1	2699	3	Y	948	951	0			21
							56	4	1043	9							
06	7650	X	3925	-0-	-3725	-0-	810	1	2218	3	Y	751	750	0			22
							71	4	826	9							
07	7905	X	4526	-0-	-3379	-0-	771	1	3099	3	Y	530	533	0			19
							73	4	583	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	9572	-0-	-2552	-0-	937	1	7568	3	Y	863	884	0			18
							118	4	949	9							
03	13423	X	12039	-0-	-1384	-0-	1091	1	9317	3	Y	1436	1428	0			26
							51	4	1580	9							
04	11430	X	8039	-0-	-3391	-0-	863	1	5790	3	Y	1160	1157	0			29
							110	4	1276	9							
05	11501	X	9685	-0-	-1816	-0-	974	1	7235	3	Y	1291	1291	0			29
							56	4	1420	9							
06	11700	X	8776	-0-	-2924	-0-	895	1	6506	3	Y	1180	1174	0			35
							77	4	1298	9							
07	12090	X	8438	-0-	-3652	-0-	926	1	6252	3	Y	1065	1063	0			37
							88	4	1172	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	3679	-0-	-1949	-0-	553	1	2222	3	Y	744	745	0			11
							86	4	818	9							
03	5332	X	4247	-0-	-1085	-0-	578	1	2775	3	Y	699	697	0			13
							125	4	769	9							
04	4710	X	3842	-0-	-868	-0-	535	1	2449	3	Y	711	713	0			11
							76	4	782	9							
05	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	628	1	2501	3	Y	712	711	0			12
							89	4	783	9							
06	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	588	1	2440	3	Y	688	688	0			12
							111	4	757	9							
07	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	595	1	2377	3	Y	659	659	0			12
							105	4	725	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	679	-0-	-5285	-0-	191	1	14	4	Y	431	449	0			18
							474	9									
03	6603	X	3372	-0-	-3231	-0-	716	1	1157	3	Y	1305	1294	0			29
							63	4	1436	9							
04	6390	X	5683	-0-	-707	-0-	910	1	3348	3	Y	1262	1251	0			40
							37	4	1388	9							
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	892	1	3291	3	Y	1126	1138	0			28
							34	4	1239	9							
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	282	1	4474	3	Y	2263	2232	0			59
							19	4	2489	9							
*07	37377	X	37377	-0-	-0-	-0-	1584	1	27171	3	Y	7698	7642	0			115
							154	4	8468	9							

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
02	6636	X	910	-0-	-5726	-0-	180	1	487	3	Y	209	225	0			9
							13	4	230	9							
03	5239	X	4610	-0-	-629	-0-	1014	1	2491	3	Y	924	913	0			20
							89	4	1016	9							
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1083	1	2757	3	Y	714	712	0			22
							44	4	785	9							
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1055	1	2794	3	Y	718	722	0			18
							40	4	790	9							
06	4470	X	3654	-0-	-816	-0-	376	1	2355	3	Y	816	813	0			21
							25	4	898	9							
*07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	970	1	3783	3	Y	1247	1249	0			19
							95	4	1372	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028 X	9315	-0-	-4713	-0-	850	1	7320	3	Y	946	946	0			23
						104	4	1041	9							
03	15283 X	10971	-0-	-4312	-0-	1055	1	8602	3	Y	1077	1074	0			26
						129	4	1185	9							
04	11940 X	10243	-0-	-1697	-0-	967	1	8137	3	Y	964	963	0			27
						79	4	1060	9							
05	12276 X	11371	-0-	-905	-0-	947	1	9285	3	Y	970	974	0			23
						72	4	1067	9							
06	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	910	1	8734	3	Y	896	891	0			28
						56	4	986	9							
07	11005 X	10364	-0-	-641	-0-	936	1	8407	3	Y	868	873	0			23
						66	4	955	9							

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17108 X	6091	-0-	-11017	-0-	689	1	4480	3	Y	761	768	0			18
						85	4	837	9							
03	14043 X	9438	-0-	-4605	-0-	925	1	7331	3	Y	969	964	0			23
						116	4	1066	9							
04	12660 X	8012	-0-	-4648	-0-	870	1	6177	3	Y	813	813	0			23
						71	4	894	9							
05	11067 X	7722	-0-	-3345	-0-	874	1	5819	3	Y	875	877	0			21
						66	4	963	9							
06	9150 X	6670	-0-	-2480	-0-	800	1	4843	3	Y	888	881	0			28
						50	4	977	9							
07	9455 X	6373	-0-	-3082	-0-	817	1	4518	3	Y	891	895	0			24
						58	4	980	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21364 X	13406	-0-	-7958	-0-	795	1	11149	3	Y	1240	1249	0			30
						98	4	1364	9							
03	22165 X	12866	-0-	-9299	-0-	930	1	10275	3	Y	1385	1382	0			33
						137	4	1524	9							
04	17100 X	10934	-0-	-6166	-0-	852	1	8585	3	Y	1297	1293	0			37
						70	4	1427	9							
05	15097 X	10856	-0-	-4241	-0-	863	1	8423	3	Y	1368	1373	0			32
						65	4	1505	9							
06	14580 X	9745	-0-	-4835	-0-	806	1	7627	3	Y	1147	1143	0			36
						50	4	1262	9							
07	14849 X	9435	-0-	-5414	-0-	829	1	7301	3	Y	1133	1139	0			30
						59	4	1246	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288 X	4471	-0-	-3817	-0-	388	1	3425	3	Y	544	547	0			8
						60	4	598	9							
03	9052 X	7007	-0-	-2045	-0-	602	1	5397	3	Y	874	866	0			16
						47	4	961	9							
04	8160 X	6095	-0-	-2065	-0-	561	1	4715	3	Y	673	678	0			11
						79	4	740	9							
05	8277 X	6584	-0-	-1693	-0-	632	1	5020	3	Y	767	765	0			13
						88	4	844	9							
06	7290 X	6419	-0-	-871	-0-	588	1	4942	3	Y	708	709	0			12
						110	4	779	9							
07	7037 X	6567	-0-	-470	-0-	628	1	5093	3	Y	669	669	0			12
						110	4	736	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18452	X	13610	-0-	-4842	-0-	538	1	11944	3	Y	990	985	0			42
							39	4	1089	9							
03	20212	X	15584	-0-	-4628	-0-	664	1	13741	3	Y	1019	1039	0			22
							58	4	1121	9							
04	17940	X	13916	-0-	-4024	-0-	594	1	12288	3	Y	918	911	0			29
							24	4	1010	9							
05	17298	X	13610	-0-	-3688	-0-	591	1	12016	3	Y	892	899	0			22
							22	4	981	9							
06	15090	X	14522	-0-	-568	-0-	972	1	11849	3	Y	1488	1471	0			39
							64	4	1637	9							
07	15593	X	14010	-0-	-1583	-0-	958	1	11635	3	Y	1204	1225	0			18
							93	4	1324	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
02	19040	X	14195	-0-	-4845	-0-	1168	1	11518	3	Y	1238	1269	0			25
							147	4	1362	9							
03	21080	X	16958	-0-	-4122	-0-	1536	1	13417	3	Y	1769	1762	0			32
							59	4	1946	9							
04	16770	X	15579	-0-	-1191	-0-	1505	1	12354	3	Y	1391	1388	0			35
							190	4	1530	9							
05	17329	X	15540	-0-	-1789	-0-	1462	1	12498	3	Y	1360	1365	0			30
							84	4	1496	9							
06	16770	X	13811	-0-	-2959	-0-	1312	1	11183	3	Y	1094	1092	0			32
							113	4	1203	9							
07	17081	X	13056	-0-	-4025	-0-	1322	1	10544	3	Y	968	966	0			34
							125	4	1065	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
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	994	1	8770	3	Y	2545	2508	0			52
							126	4	2800	9							
03	6789	X	6225	-0-	-564	-0-	1063	1	3815	3	Y	1197	1227	0			22
							30	4	1317	9							
04	6420	X	5181	-0-	-1239	-0-	937	1	3050	3	Y	976	974	0			24
							120	4	1074	9							
05	9362	X	4981	-0-	-4381	-0-	829	1	3113	3	Y	901	905	0			20
							48	4	991	9							
06	9060	X	4103	-0-	-4957	-0-	734	1	2536	3	Y	699	699	0			20
							64	4	769	9							
07	9362	X	4160	-0-	-5202	-0-	797	1	2672	3	Y	559	559	0			20
							76	4	615	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23016	X	13705	-0-	-9311	-0-	985	1	11265	3	Y	1210	1223	0			25
							124	4	1331	9							
03	24955	X	17302	-0-	-7653	-0-	1348	1	14113	3	Y	1609	1605	0			29
							71	4	1770	9							
04	18540	X	14842	-0-	-3698	-0-	1254	1	12005	3	Y	1295	1292	0			32
							158	4	1425	9							
05	17546	X	13648	-0-	-3898	-0-	1065	1	11372	3	Y	1045	1054	0			23
							61	4	1150	9							
06	16950	X	13642	-0-	-3308	-0-	950	1	11380	3	Y	1119	1109	0			33
							81	4	1231	9							
07	17391	X	13035	-0-	-4356	-0-	947	1	10932	3	Y	970	969	0			34
							89	4	1067	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23716	X	18200	-0-	-5516	-0-	724	1	16156	3	Y	1153	1149	0			49
							52	4	1268	9							
03	25761	X	19672	-0-	-6089	-0-	842	1	17484	3	Y	1157	1181	0			25
							73	4	1273	9							
04	23100	X	18153	-0-	-4947	-0-	781	1	16175	3	Y	1059	1051	0			33
							32	4	1165	9							
05	22599	X	17985	-0-	-4614	-0-	745	1	16093	3	Y	1017	1025	0			25
							28	4	1119	9							
06	20460	X	17471	-0-	-2989	-0-	904	1	15167	3	Y	1218	1211	0			32
							60	4	1340	9							
07	20150	X	16638	-0-	-3512	-0-	900	1	14442	3	Y	1099	1115	0			16
							87	4	1209	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

02	7588	X	6046	-0-	-1542	-0-	859	1	3933	3	Y	1040	1046	0			21
							110	4	1144	9							
03	8401	X	5962	-0-	-2439	-0-	877	1	3131	3	Y	1733	1723	0			31
							48	4	1906	9							
04	7260	X	6080	-0-	-1180	-0-	967	1	3324	3	Y	1514	1507	0			38
							124	4	1665	9							
05	6696	X	5741	-0-	-955	-0-	918	1	3418	3	Y	1229	1240	0			27
							53	4	1352	9							
06	6480	X	5131	-0-	-1349	-0-	912	1	2861	3	Y	1162	1155	0			34
							80	4	1278	9							
07	6696	X	5105	-0-	-1591	-0-	1060	1	2943	3	Y	910	912	0			32
							101	4	1001	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

02	9548	X	5812	-0-	-3736	-0-	663	1	4223	3	Y	798	800	0			34
							48	4	878	9							
03	8835	X	6877	-0-	-1958	-0-	750	1	4782	3	Y	1163	1172	0			25
							66	4	1279	9							
04	9390	X	7881	-0-	-1509	-0-	782	1	5812	3	Y	1141	1130	0			36
							32	4	1255	9							
05	9703	X	7850	-0-	-1853	-0-	764	1	5723	3	Y	1213	1219	0			30
							29	4	1334	9							
06	9390	X	6792	-0-	-2598	-0-	683	1	4806	3	Y	1144	1144	0			30
							45	4	1258	9							
07	8153	X	3137	-0-	-5016	-0-	358	1	2322	3	Y	384	408	0			6
							35	4	422	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

02	7868	X	4825	-0-	-3043	-0-	693	1	3367	3	Y	650	653	0			27
							50	4	715	9							
03	6510	X	4796	-0-	-1714	-0-	598	1	3340	3	Y	733	744	0			16
							52	4	806	9							
04	6210	X	4746	-0-	-1464	-0-	668	1	3410	3	Y	583	581	0			18
							27	4	641	9							
05	6417	X	5766	-0-	-651	-0-	739	1	4229	3	Y	700	701	0			17
							28	4	770	9							
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	707	1	4559	3	Y	672	671	0			18
							47	4	739	9							
*07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	712	1	4351	3	Y	715	722	0			11
							69	4	787	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	4874	-0-	-2070	-0-	651	1	3558	3	Y	562	562	0			24
							47	4	618	9							
03	6913	X	5961	-0-	-952	-0-	672	1	3910	3	Y	1200	1198	0			26
							59	4	1320	9							
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	658	1	4018	3	Y	929	926	0			29
							27	4	1022	9							
05	5394	X	4471	-0-	-923	-0-	591	1	3143	3	Y	650	663	0			16
							22	4	715	9							
06	5760	X	3940	-0-	-1820	-0-	577	1	3011	3	Y	285	294	0			7
							38	4	314	9							
07	5952	X	4491	-0-	-1461	-0-	770	1	3174	3	Y	429	430	0			6
							75	4	472	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

02	7560	X	5124	-0-	-2436	-0-	662	1	3386	3	Y	902	913	0			18
							84	4	992	9							
03	8370	X	6096	-0-	-2274	-0-	804	1	3851	3	Y	1283	1278	0			23
							30	4	1411	9							
04	7260	X	6210	-0-	-1050	-0-	795	1	4112	3	Y	1093	1089	0			27
							101	4	1202	9							
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	754	1	4676	3	Y	998	1003	0			22
							43	4	1098	9							
06	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	693	1	4103	3	Y	839	836	0			25
							60	4	923	9							
07	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	722	1	4157	3	Y	732	731	0			26
							68	4	805	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

02	10052	X	6684	-0-	-3368	-0-	937	1	4314	3	Y	1194	1207	0			24
							120	4	1313	9							
03	11129	X	6228	-0-	-4901	-0-	1041	1	3786	3	Y	1240	1242	0			22
							37	4	1364	9							
04	8250	X	6335	-0-	-1915	-0-	1013	1	4015	3	Y	1070	1065	0			27
							130	4	1177	9							
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1074	1	5559	3	Y	1074	1077	0			24
							62	4	1181	9							
06	7170	X	6682	-0-	-488	-0-	890	1	4727	3	Y	898	896	0			26
							77	4	988	9							
07	7409	X	5854	-0-	-1555	-0-	725	1	4357	3	Y	639	643	0			22
							69	4	703	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

02	7056	X	6283	-0-	-773	-0-	873	1	4474	3	Y	794	785	0			34
							63	4	873	9							
03	7812	X	5930	-0-	-1882	-0-	793	1	4560	3	Y	506	530	0			10
							20	4	557	9							
04	7560	X	5580	-0-	-1980	-0-	755	1	3837	3	Y	892	884	0			18
							7	4	981	9							
05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	941	1	6515	3	Y	798	798	0			18
							10	4	878	9							
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	840	1	4985	3	Y	826	825	0			19
							38	4	909	9							
*07	6944	X	4614	-0-	-2330	-0-	858	1	2723	3	Y	863	869	0			13
							84	4	949	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	8400	X	7537	-0-	-863	-0-	608	1	5228	3	Y	1538	1537	0			24
							9	4	1692	9							
03	9300	X	7986	-0-	-1314	-0-	610	1	5587	3	Y	1622	1614	0			32
							5	4	1784	9							
04	9000	X	7354	-0-	-1646	-0-	581	1	5126	3	Y	1493	1496	0			29
							5	4	1642	9							
05	9300	X	6977	-0-	-2323	-0-	589	1	5042	3	Y	1217	1218	0			28
							7	4	1339	9							
06	8250	X	6294	-0-	-1956	-0-	582	1	4550	3	Y	1049	1060	0			17
							8	4	1154	9							
07	8339	X	6395	-0-	-1944	-0-	594	1	4608	3	Y	1079	1083	0			13
							6	4	1187	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
02	5376	X	3901	-0-	-1475	-0-	690	1	2526	3	Y	577	584	0			24
							50	4	635	9							
03	5797	X	4306	-0-	-1491	-0-	764	1	2886	3	Y	581	593	0			12
							17	4	639	9							
04	5610	X	4235	-0-	-1375	-0-	717	1	2681	3	Y	755	752	0			15
							6	4	831	9							
05	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	756	1	2824	3	Y	708	707	0			16
							8	4	779	9							
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	724	1	2271	3	Y	855	851	0			20
							35	4	941	9							
*07	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	707	1	2232	3	Y	871	878	0			13
							69	4	958	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
02	8176	X	6402	-0-	-1774	-0-	700	1	4370	3	Y	1202	1208	0			19
							10	4	1322	9							
03	9052	X	6903	-0-	-2149	-0-	700	1	4644	3	Y	1412	1403	0			28
							6	4	1553	9							
04	8520	X	6346	-0-	-2174	-0-	673	1	4282	3	Y	1259	1262	0			25
							6	4	1385	9							
05	8711	X	6399	-0-	-2312	-0-	692	1	4336	3	Y	1239	1236	0			28
							8	4	1363	9							
06	7410	X	5943	-0-	-1467	-0-	690	1	4006	3	Y	1125	1135	0			18
							9	4	1238	9							
07	7099	X	5654	-0-	-1445	-0-	673	1	3662	3	Y	1194	1198	0			14
							6	4	1313	9							

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
02	6580	X	3987	-0-	-2593	-0-	578	1	2609	3	Y	689	696	0			29
							42	4	758	9							
03	6417	X	4342	-0-	-2075	-0-	642	1	2872	3	Y	739	753	0			15
							15	4	813	9							
04	6210	X	699	-0-	-5511	-0-	418	1	121	3	Y	142	154	0			3
							4	4	156	9							
05	6417	X	2167	-0-	-4250	-0-	718	1	1017	3	Y	385	379	0			9
							8	4	424	9							
06	5820	X	2671	-0-	-3149	-0-	514	1	1507	3	Y	566	561	0			14
							27	4	623	9							
*07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	609	1	3049	3	Y	730	733	0			11
							59	4	803	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11088 X	8324	-0-	-2764	-0-	642	1	6024	3	Y	1435	1427	0			35
						79	4	1579	9							
03	12276 X	10473	-0-	-1803	-0-	842	1	8314	3	Y	1145	1152	0			28
						57	4	1260	9							
04	11880 X	8502	-0-	-3378	-0-	758	1	6560	3	Y	1020	1019	0			29
						62	4	1122	9							
05	11749 X	8018	-0-	-3731	-0-	754	1	6059	3	Y	1044	1048	0			25
						57	4	1148	9							
06	10200 X	6956	-0-	-3244	-0-	691	1	5206	3	Y	924	920	0			29
						43	4	1016	9							
07	10540 X	7022	-0-	-3518	-0-	722	1	5225	3	Y	931	935	0			25
						51	4	1024	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

02	15680 X	10919	-0-	-4761	-0-	958	1	8675	3	Y	1037	1035	0			31
						145	4	1141	9							
03	17360 X	11430	-0-	-5930	-0-	993	1	9143	3	Y	1018	1014	0			35
						174	4	1120	9							
04	15000 X	11454	-0-	-3546	-0-	977	1	9292	3	Y	959	960	0			34
						130	4	1055	9							
05	12121 X	10629	-0-	-1492	-0-	783	1	8782	3	Y	915	919	0			30
						57	4	1007	9							
06	11700 X	9539	-0-	-2161	-0-	738	1	7773	3	Y	846	843	0			33
						97	4	931	9							
07	12090 X	5484	-0-	-6606	-0-	739	1	3989	3	Y	560	570	0			23
						140	4	616	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

02	16380 X	12672	-0-	-3708	-0-	609	1	10628	3	Y	1236	1254	0			25
						75	4	1360	9							
03	18135 X	13457	-0-	-4678	-0-	645	1	11250	3	Y	1244	1247	0			22
						194	4	1368	9							
04	15960 X	12219	-0-	-3741	-0-	608	1	10304	3	Y	1120	1114	0			28
						75	4	1232	9							
05	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	1096	1	16056	3	Y	1749	1738	0			39
						62	4	1924	9							
06	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	990	1	13555	3	Y	1439	1436	0			42
						84	4	1583	9							
*07	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	998	1	13286	3	Y	1284	1281	0			45
						93	4	1412	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

02	5404 X	3802	-0-	-1602	-0-	524	1	2182	3	Y	922	917	0			14
						82	4	1014	9							
03	5177 X	4326	-0-	-851	-0-	567	1	2253	3	Y	1339	1328	0			25
						33	4	1473	9							
04	4860 X	3395	-0-	-1465	-0-	544	1	2167	3	Y	552	568	0			9
						77	4	607	9							
05	5022 X	3261	-0-	-1761	-0-	582	1	1988	3	Y	553	553	0			9
						83	4	608	9							
06	4230 X	3238	-0-	-992	-0-	565	1	1893	3	Y	612	611	0			10
						107	4	673	9							
07	4371 X	2867	-0-	-1504	-0-	555	1	1572	3	Y	583	582	0			11
						99	4	641	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	8120	X	6640	-0-	-1480	-0-	833	1	4469	3	Y	1205	1208	0			19
							12	4	1326	9							
03	7626	X	6644	-0-	-982	-0-	754	1	4323	3	Y	1419	1410	0			28
							6	4	1561	9							
04	7710	X	5755	-0-	-1955	-0-	666	1	3705	3	Y	1253	1256	0			25
							6	4	1378	9							
05	7967	X	6132	-0-	-1835	-0-	912	1	3837	3	Y	1248	1244	0			29
							10	4	1373	9							
06	7710	X	5083	-0-	-2627	-0-	927	1	2855	3	Y	1171	1181	0			19
							13	4	1288	9							
07	7347	X	5904	-0-	-1443	-0-	820	1	3767	3	Y	1190	1195	0			14
							8	4	1309	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
02	5964	X	5129	-0-	-835	-0-	554	1	3593	3	Y	856	855	0			36
							40	4	942	9							
03	6603	X	5877	-0-	-726	-0-	661	1	3770	3	Y	1262	1270	0			28
							58	4	1388	9							
04	6390	X	5625	-0-	-765	-0-	660	1	3856	3	Y	984	981	0			31
							27	4	1082	9							
05	6603	X	5318	-0-	-1285	-0-	635	1	3586	3	Y	975	982	0			24
							24	4	1073	9							
06	6180	X	4503	-0-	-1677	-0-	565	1	2932	3	Y	881	882	0			23
							37	4	969	9							
07	5890	X	5090	-0-	-800	-0-	570	1	3459	3	Y	914	923	0			14
							56	4	1005	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
02	3136	X	2664	-0-	-472	-0-	522	1	1556	3	Y	498	495	0			21
							38	4	548	9							
03	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	616	1	54	4	Y	2119	2094	0			46
							2331	9									
04	3360	X	2987	-0-	-373	-0-	739	1	347	3	Y	1701	1693	0			54
							30	4	1871	9							
05	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	778	1	1059	3	Y	1281	1303	0			32
							29	4	1409	9							
06	3360	X	2907	-0-	-453	-0-	704	1	537	3	Y	1472	1465	0			39
							47	4	1619	9							
07	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	595	1	876	3	Y	972	996	0			15
							58	4	1069	9							

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
02	16604	X	13027	-0-	-3577	-0-	572	1	10103	3	Y	2074	2104	0			42
							71	4	2281	9							
03	17918	X	12771	-0-	-5147	-0-	567	1	10000	3	Y	1955	1962	0			35
							53	4	2151	9							
04	16050	X	11672	-0-	-4378	-0-	533	1	9151	3	Y	1748	1739	0			44
							65	4	1923	9							
05	15779	X	10559	-0-	-5220	-0-	480	1	8304	3	Y	1589	1598	0			35
							27	4	1748	9							
06	15270	X	9819	-0-	-5451	-0-	663	1	7205	3	Y	1722	1707	0			50
							57	4	1894	9							
07	14415	X	9001	-0-	-5414	-0-	774	1	6376	3	Y	1616	1609	0			57
							73	4	1778	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	15904 X	11610	-0-	-4294	-0-	1152	1	9197	3	Y	1014	1026	0			21
						146	4	1115	9							
03	17608 X	12914	-0-	-4694	-0-	1283	1	10198	3	Y	1255	1253	0			23
						52	4	1381	9							
04	17040 X	11936	-0-	-5104	-0-	1318	1	9404	3	Y	952	951	0			24
						167	4	1047	9							
05	15779 X	12704	-0-	-3075	-0-	1321	1	10228	3	Y	981	983	0			22
						76	4	1079	9							
06	12570 X	12021	-0-	-549	-0-	1152	1	9974	3	Y	724	725	0			21
						99	4	796	9							
07	12989 X	10939	-0-	-2050	-0-	1031	1	9150	3	Y	601	601	0			21
						97	4	661	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
02	22344 X	16793	-0-	-5551	-0-	785	1	13692	3	Y	2017	1984	0			41
						97	4	2219	9							
03	24738 X	18252	-0-	-6486	-0-	857	1	14972	3	Y	2103	2106	0			38
						110	4	2313	9							
04	22680 X	15804	-0-	-6876	-0-	747	1	12668	3	Y	2088	2074	0			52
						92	4	2297	9							
05	21979 X	18843	-0-	-3136	-0-	1116	1	14971	3	Y	2447	2445	0			54
						64	4	2692	9							
06	18000 X	16983	-0-	-1017	-0-	997	1	13821	3	Y	1891	1890	0			55
						85	4	2080	9							
07	18600 X	15903	-0-	-2697	-0-	987	1	13061	3	Y	1603	1602	0			56
						92	4	1763	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
02	22484 X	14598	-0-	-7886	-0-	836	1	11528	3	Y	1936	1949	0			39
						104	4	2130	9							
03	24893 X	16002	-0-	-8891	-0-	957	1	12755	3	Y	2045	2047	0			37
						40	4	2250	9							
04	20220 X	13518	-0-	-6702	-0-	965	1	10417	3	Y	1832	1823	0			46
						121	4	2015	9							
05	19530 X	11749	-0-	-7781	-0-	873	1	8403	3	Y	2203	2200	0			49
						50	4	2423	9							
06	15630 X	8650	-0-	-6980	-0-	700	1	6091	3	Y	1635	1636	0			48
						60	4	1799	9							
07	16151 X	4589	-0-	-11562	-0-	509	1	2692	3	Y	1218	1223	0			43
						48	4	1340	9							

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
02	31192 X	25065	-0-	-6127	-0-	1032	1	21559	3	Y	2134	2154	0			51
						127	4	2347	9							
03	34534 X	25404	-0-	-9130	-0-	992	1	21790	3	Y	2285	2281	0			55
						108	4	2514	9							
04	32370 X	24495	-0-	-7875	-0-	942	1	21115	3	Y	2146	2140	0			61
						77	4	2361	9							
05	31031 X	27894	-0-	-3137	-0-	1077	1	24095	3	Y	2400	2404	0			57
						82	4	2640	9							
06	27930 X	24393	-0-	-3537	-0-	972	1	21243	3	Y	1925	1921	0			61
						60	4	2118	9							
07	27745 X	23890	-0-	-3855	-0-	1009	1	20670	3	Y	1945	1954	0			52
						71	4	2140	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 #: 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
02	15792	X	6187	-0-	-9605	-0-	917	1	3735	3	Y	1269	1244	0			38
							139	4	1396	9							
03	15965	X	8790	-0-	-7175	-0-	1075	1	6062	3	Y	1332	1324	0			46
							188	4	1465	9							
04	14100	X	10830	-0-	-3270	-0-	1120	1	8333	3	Y	1116	1123	0			39
							149	4	1228	9							
05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	991	1	9927	3	Y	1343	1338	0			44
							72	4	1477	9							
06	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	947	1	9949	3	Y	1212	1209	0			47
							125	4	1333	9							
*07	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	957	1	11285	3	Y	1193	1190	0			50
							181	4	1312	9							

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

02	23240	X	12055	-0-	-11185	-0-	484	1	10127	3	Y	1259	1274	0			30
							59	4	1385	9							
03	24583	X	10914	-0-	-13669	-0-	411	1	9043	3	Y	1226	1227	0			29
							111	4	1349	9							
04	19980	X	9827	-0-	-10153	-0-	429	1	8134	3	Y	1117	1115	0			31
							35	4	1229	9							
05	17949	X	10821	-0-	-7128	-0-	717	1	8404	3	Y	1496	1492	0			35
							54	4	1646	9							
06	15060	X	13711	-0-	-1349	-0-	827	1	11154	3	Y	1526	1513	0			48
							51	4	1679	9							
07	13361	X	11965	-0-	-1396	-0-	795	1	9650	3	Y	1331	1343	0			36
							56	4	1464	9							

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

02	26908	X	22847	-0-	-4061	-0-	943	1	19681	3	Y	1915	1930	0			46
							116	4	2107	9							
03	29667	X	23255	-0-	-6412	-0-	907	1	19918	3	Y	2093	2089	0			50
							128	4	2302	9							
04	27450	X	22315	-0-	-5135	-0-	853	1	19142	3	Y	2045	2037	0			58
							70	4	2250	9							
05	28365	X	23616	-0-	-4749	-0-	901	1	20170	3	Y	2252	2257	0			53
							68	4	2477	9							
06	25170	X	21245	-0-	-3925	-0-	836	1	18278	3	Y	1890	1883	0			60
							52	4	2079	9							
07	25296	X	20546	-0-	-4750	-0-	851	1	17450	3	Y	1986	1993	0			53
							60	4	2185	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

02	25788	X	19796	-0-	-5992	-0-	709	1	15891	3	Y	2895	2916	0			45
							11	4	3185	9							
03	22382	X	22272	-0-	-110	-0-	886	1	17818	3	Y	3236	3216	0			65
							8	4	3560	9							
04	26400	X	21190	-0-	-5210	-0-	947	1	17004	3	Y	2937	2944	0			58
							8	4	3231	9							
05	27280	X	21511	-0-	-5769	-0-	967	1	17402	3	Y	2846	2839	0			65
							11	4	3131	9							
06	26400	X	19014	-0-	-7386	-0-	924	1	15276	3	Y	2546	2569	0			42
							13	4	2801	9							
07	22289	X	15593	-0-	-6696	-0-	900	1	12305	3	Y	2163	2179	0			26
							9	4	2379	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	17808	X	12422	-0-	-5386	-0-	548	1	9537	3	Y	2117	2119	0			33
							8	4	2329	9							
03	17236	X	12584	-0-	-4652	-0-	412	1	9969	3	Y	1999	1992	0			40
							4	4	2199	9							
04	16680	X	12290	-0-	-4390	-0-	544	1	9582	3	Y	1963	1964	0			39
							5	4	2159	9							
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	855	1	14199	3	Y	2460	2443	0			56
							9	4	2706	9							
06	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	803	1	11160	3	Y	2011	2034	0			33
							11	4	2212	9							
07	13764	X	12996	-0-	-768	-0-	794	1	9960	3	Y	2031	2040	0			24
							8	4	2234	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
02	20804	X	10411	-0-	-10393	-0-	704	1	7812	3	Y	1714	1718	0			27
							10	4	1885	9							
03	15283	X	12211	-0-	-3072	-0-	720	1	9378	3	Y	1915	1904	0			38
							6	4	2107	9							
04	16830	X	9634	-0-	-7196	-0-	696	1	7159	3	Y	1612	1618	0			32
							6	4	1773	9							
05	17391	X	11707	-0-	-5684	-0-	899	1	9037	3	Y	1601	1596	0			37
							10	4	1761	9							
06	16830	X	10485	-0-	-6345	-0-	911	1	7918	3	Y	1494	1506	0			25
							13	4	1643	9							
07	12214	X	9515	-0-	-2699	-0-	940	1	7005	3	Y	1419	1427	0			17
							9	4	1561	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
02	21532	X	13955	-0-	-7577	-0-	483	1	10750	3	Y	2468	2479	0			39
							7	4	2715	9							
03	18538	X	13992	-0-	-4546	-0-	446	1	10735	3	Y	2552	2540	0			51
							4	4	2807	9							
04	17940	X	12492	-0-	-5448	-0-	393	1	9574	3	Y	2293	2299	0			45
							3	4	2522	9							
05	17794	X	11581	-0-	-6213	-0-	388	1	8902	3	Y	2079	2076	0			48
							4	4	2287	9							
06	16680	X	12825	-0-	-3855	-0-	600	1	9835	3	Y	2165	2177	0			36
							8	4	2382	9							
07	15438	X	12511	-0-	-2927	-0-	672	1	9521	3	Y	2102	2113	0			25
							6	4	2312	9							

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
02	26376	X	19186	-0-	-7190	-0-	931	1	16301	3	Y	1672	1696	0			34
							115	4	1839	9							
03	29202	X	20917	-0-	-8285	-0-	1078	1	17829	3	Y	1792	1794	0			32
							39	4	1971	9							
04	28479	X	28479	-0-	-0-	-0-	1941	1	24122	3	Y	1976	1959	0			49
							242	4	2174	9							
05	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	1558	1	20072	3	Y	1828	1836	0			41
							89	4	2011	9							
06	21180	X	17502	-0-	-3678	-0-	1202	1	14573	3	Y	1476	1474	0			43
							103	4	1624	9							
07	29202	X	17109	-0-	-12093	-0-	1489	1	13943	3	Y	1397	1391	0			49
							140	4	1537	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44800 X	32436	-0-	-12364	-0-	1640	1	28639	3	Y	1776	1801	0			36
						203	4	1954	9							
03	49600 X	31990	-0-	-17610	-0-	1630	1	28413	3	Y	1724	1729	0			31
						51	4	1896	9							
04	48000 X	28319	-0-	-19681	-0-	1477	1	25010	3	Y	1500	1494	0			37
						182	4	1650	9							
05	42346 X	29253	-0-	-13093	-0-	1511	1	25932	3	Y	1567	1569	0			35
						86	4	1724	9							
06	37050 X	24993	-0-	-12057	-0-	1273	1	22176	3	Y	1306	1303	0			38
						107	4	1437	9							
07	35898 X	23768	-0-	-12130	-0-	1468	1	20843	3	Y	1200	1196	0			42
						137	4	1320	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

02	39312 X	21819	-0-	-17493	-0-	1545	1	18158	3	Y	1747	1771	0			35
						194	4	1922	9							
03	43524 X	22139	-0-	-21385	-0-	1701	1	18542	3	Y	1688	1693	0			30
						39	4	1857	9							
04	39720 X	19672	-0-	-20048	-0-	1566	1	16311	3	Y	1453	1447	0			36
						197	4	1598	9							
05	32333 X	24819	-0-	-7514	-0-	1566	1	21413	3	Y	1592	1593	0			35
						89	4	1751	9							
06	23370 X	20127	-0-	-3243	-0-	1282	1	17314	3	Y	1293	1290	0			38
						109	4	1422	9							
07	24149 X	21568	-0-	-2581	-0-	1676	1	18321	3	Y	1285	1278	0			45
						157	4	1414	9							

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

02	39844 X	37276	-0-	-2568	-0-	2357	1	31357	3	Y	2971	3010	0			60
						294	4	3268	9							
03	44113 X	36892	-0-	-7221	-0-	2541	1	31208	3	Y	2785	2795	0			50
						79	4	3064	9							
04	42690 X	32272	-0-	-10418	-0-	2221	1	27131	3	Y	2403	2393	0			60
						277	4	2643	9							
05	43059 X	36205	-0-	-6854	-0-	2094	1	31233	3	Y	2508	2512	0			56
						119	4	2759	9							
06	41310 X	26511	-0-	-14799	-0-	1727	1	22517	3	Y	1927	1927	0			56
						147	4	2120	9							
07	41261 X	14600	-0-	-26661	-0-	1250	1	12007	3	Y	1114	1131	0			39
						118	4	1225	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

02	38948 X	32320	-0-	-6628	-0-	1512	1	26096	3	Y	4114	4154	0			84
						187	4	4525	9							
03	43121 X	33728	-0-	-9393	-0-	1576	1	27550	3	Y	4076	4087	0			73
						118	4	4484	9							
04	38250 X	29740	-0-	-8510	-0-	1426	1	24200	3	Y	3581	3565	0			89
						175	4	3939	9							
05	35774 X	24969	-0-	-10805	-0-	1179	1	20168	3	Y	3232	3249	0			72
						67	4	3555	9							
06	34620 X	19764	-0-	-14856	-0-	909	1	15806	3	Y	2702	2695	0			79
						77	4	2972	9							
07	35774 X	9332	-0-	-26442	-0-	683	1	6894	3	Y	1537	1562	0			54
						64	4	1691	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27272	X	14646	-0-	-12626	-0-	711	1	12554	3	Y	1175	1194	0			24
							88	4	1293	9							
03	30194	X	15624	-0-	-14570	-0-	818	1	13567	3	Y	1056	1061	0			19
							77	4	1162	9							
04	25080	X	21969	-0-	-3111	-0-	1296	1	18851	3	Y	1511	1492	0			38
							160	4	1662	9							
05	23529	X	17744	-0-	-5785	-0-	1412	1	14363	3	Y	1716	1716	0			38
							81	4	1888	9							
06	17850	X	13287	-0-	-4563	-0-	1272	1	10599	3	Y	1187	1190	0			35
							110	4	1306	9							
07	22692	X	12556	-0-	-10136	-0-	1743	1	9285	3	Y	1239	1230	0			44
							165	4	1363	9							

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26264	X	7685	-0-	-18579	-0-	676	1	5816	3	Y	1007	1028	0			20
							85	4	1108	9							
03	29078	X	8899	-0-	-20179	-0-	1388	1	6045	3	Y	1298	1295	0			23
							38	4	1428	9							
04	28140	X	5487	-0-	-22653	-0-	876	1	3521	3	Y	889	890	0			22
							112	4	978	9							
05	16864	X	5736	-0-	-11128	-0-	818	1	3773	3	Y	998	998	0			22
							47	4	1098	9							
06	13110	X	5527	-0-	-7583	-0-	838	1	3647	3	Y	881	877	0			26
							73	4	969	9							
07	8959	X	5231	-0-	-3728	-0-	1198	1	2941	3	Y	889	884	0			31
							114	4	978	9							

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29260	X	13672	-0-	-15588	-0-	733	1	10740	3	Y	1916	1940	0			39
							91	4	2108	9							
03	32395	X	10594	-0-	-21801	-0-	844	1	7911	3	Y	1614	1624	0			29
							64	4	1775	9							
04	31350	X	6854	-0-	-24496	-0-	808	1	4729	3	Y	1104	1105	0			28
							103	4	1214	9							
05	24056	X	18228	-0-	-5828	-0-	1092	1	14590	3	Y	2258	2236	0			50
							62	4	2484	9							
06	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	1265	1	18554	3	Y	2618	2591	0			77
							108	4	2880	9							
*07	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	1072	1	16618	3	Y	1754	1769	0			62
							100	4	1929	9							

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
02	30380	X	20627	-0-	-9753	-0-	848	1	17728	3	Y	1770	1787	0			43
							104	4	1947	9							
03	32705	X	20212	-0-	-12493	-0-	785	1	17258	3	Y	1858	1856	0			45
							125	4	2044	9							
04	29520	X	18898	-0-	-10622	-0-	724	1	16248	3	Y	1697	1694	0			48
							59	4	1867	9							
05	26877	X	18709	-0-	-8168	-0-	714	1	15979	3	Y	1784	1790	0			42
							54	4	1962	9							
06	24030	X	16914	-0-	-7116	-0-	668	1	14584	3	Y	1474	1470	0			46
							41	4	1621	9							
07	22847	X	15658	-0-	-7189	-0-	657	1	13453	3	Y	1365	1374	0			37
							46	4	1502	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	19768	X	13922	-0-	-5846	-0-	538	1	12037	3	Y	1189	1185	0			50
							39	4	1308	9							
03	21328	X	14098	-0-	-7230	-0-	585	1	12199	3	Y	1148	1173	0			25
							51	4	1263	9							
04	18840	X	11226	-0-	-7614	-0-	470	1	9726	3	Y	919	915	0			29
							19	4	1011	9							
05	19468	X	14822	-0-	-4646	-0-	945	1	12521	3	Y	1200	1199	0			30
							36	4	1320	9							
06	15450	X	14144	-0-	-1306	-0-	969	1	11895	3	Y	1105	1106	0			29
							64	4	1216	9							
07	15407	X	11691	-0-	-3716	-0-	884	1	9783	3	Y	853	869	0			13
							86	4	938	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
02	35056	X	19339	-0-	-15717	-0-	757	1	16888	3	Y	1491	1488	0			63
							54	4	1640	9							
03	38812	X	23152	-0-	-15660	-0-	996	1	20730	3	Y	1217	1253	0			27
							87	4	1339	9							
04	31500	X	19551	-0-	-11949	-0-	852	1	17630	3	Y	940	937	0			30
							35	4	1034	9							
05	28644	X	28347	-0-	-297	-0-	1517	1	24691	3	Y	1892	1875	0			47
							58	4	2081	9							
06	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	1589	1	25698	3	Y	1896	1893	0			50
							105	4	2086	9							
07	23188	X	17682	-0-	-5506	-0-	1132	1	15378	3	Y	965	1001	0			14
							110	4	1062	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
02	26320	X	16607	-0-	-9713	-0-	625	1	14072	3	Y	1695	1695	0			72
							45	4	1865	9							
03	29140	X	14393	-0-	-14747	-0-	580	1	12115	3	Y	1497	1536	0			33
							51	4	1647	9							
04	24540	X	12139	-0-	-12401	-0-	859	1	9737	3	Y	1371	1361	0			43
							35	4	1508	9							
05	22630	X	21035	-0-	-1595	-0-	1672	1	17299	3	Y	1819	1817	0			45
							63	4	2001	9							
06	20310	X	17652	-0-	-2658	-0-	1453	1	14318	3	Y	1623	1625	0			43
							96	4	1785	9							
07	18383	X	15506	-0-	-2877	-0-	1390	1	12473	3	Y	1371	1393	0			21
							135	4	1508	9							

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
02	30268	X	22006	-0-	-8262	-0-	825	1	18502	3	Y	2382	2407	0			101
							59	4	2620	9							
03	33511	X	20577	-0-	-12934	-0-	835	1	17393	3	Y	2069	2125	0			45
							73	4	2276	9							
04	30450	X	16427	-0-	-14023	-0-	670	1	13882	3	Y	1680	1672	0			53
							27	4	1848	9							
05	31465	X	12848	-0-	-18617	-0-	761	1	9299	3	Y	2508	2498	0			63
							29	4	2759	9							
06	28350	X	8181	-0-	-20169	-0-	612	1	4437	3	Y	2810	2799	0			74
							41	4	3091	9							
*07	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1301	1	19261	3	Y	3960	3975	0			59
							126	4	4356	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	27832 X	21401	-0-	-6431	-0-	799	1	17937	3	Y	2371	2370	0			100
						57	4	2608	9							
03	30814 X	23298	-0-	-7516	-0-	936	1	19532	3	Y	2498	2543	0			55
						82	4	2748	9							
04	27270 X	17005	-0-	-10265	-0-	683	1	14168	3	Y	1933	1927	0			61
						28	4	2126	9							
05	27404 X	14602	-0-	-12802	-0-	750	1	11882	3	Y	1765	1782	0			44
						28	4	1942	9							
06	25800 X	21123	-0-	-4677	-0-	1209	1	17215	3	Y	2381	2362	0			63
						80	4	2619	9							
07	23684 X	19626	-0-	-4058	-0-	1165	1	16126	3	Y	2020	2053	0			30
						113	4	2222	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

02	65352 X	25573	-0-	-39779	-0-	1117	1	19696	3	Y	4252	4214	0			39
						83	4	4677	9							
03	72354 X	29139	-0-	-43215	-0-	1295	1	23040	3	Y	4256	4248	0			47
						122	4	4682	9							
04	45000 X	32657	-0-	-12343	-0-	1521	1	26040	3	Y	4556	4539	0			64
						84	4	5012	9							
05	34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	1551	1	27914	3	Y	4928	4933	0			59
						67	4	5421	9							
06	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	1524	1	27812	3	Y	4719	4721	0			57
						153	4	5191	9							
*07	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	1666	1	29203	3	Y	4544	4561	0			40
						166	4	4998	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

02	44548 X	36034	-0-	-8514	-0-	1456	1	26878	3	Y	6902	6900	0			63
						108	4	7592	9							
03	49321 X	36912	-0-	-12409	-0-	1526	1	27682	3	Y	6881	6868	0			76
						135	4	7569	9							
04	47730 X	38040	-0-	-9690	-0-	1640	1	28885	3	Y	6750	6731	0			95
						90	4	7425	9							
05	39897 X	37524	-0-	-2373	-0-	1609	1	28815	3	Y	6392	6411	0			76
						69	4	7031	9							
06	38610 X	34066	-0-	-4544	-0-	1449	1	26228	3	Y	5676	5684	0			68
						145	4	6244	9							
07	39897 X	31257	-0-	-8640	-0-	1411	1	24581	3	Y	4659	4686	0			41
						140	4	5125	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

02	30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	1295	1	23278	3	Y	4908	4905	0			45
						97	4	5399	9							
03	22320 X	21857	-0-	-463	-0-	924	1	16310	3	Y	4061	4061	0			45
						156	4	4467	9							
04	21600 X	19537	-0-	-2063	-0-	883	1	14574	3	Y	3665	3658	0			52
						48	4	4032	9							
05	22320 X	19617	-0-	-2703	-0-	855	1	15009	3	Y	3378	3390	0			40
						37	4	3716	9							
06	21600 X	17588	-0-	-4012	-0-	756	1	13375	3	Y	3074	3077	0			37
						76	4	3381	9							
07	22320 X	1682	-0-	-20638	-0-	549	1	385	3	Y	629	660	0			6
						56	4	692	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
02	23702 X	23702	-0-	-0-	-0-	1088	1	19488	3	Y	2720	2774	0			55
						134	4	2992	9							
03	25451 X	23861	-0-	-1590	-0-	1129	1	20044	3	Y	2417	2428	0			44
						29	4	2659	9							
04	24630 X	19551	-0-	-5079	-0-	939	1	16318	3	Y	1981	1976	0			49
						115	4	2179	9							
05	25451 X	22911	-0-	-2540	-0-	1231	1	19189	3	Y	2201	2201	0			49
						70	4	2421	9							
06	24630 X	19783	-0-	-4847	-0-	1136	1	16261	3	Y	2081	2069	0			61
						97	4	2289	9							
07	25451 X	16725	-0-	-8726	-0-	1037	1	13662	3	Y	1754	1753	0			62
						97	4	1929	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
02	30408 X	20333	-0-	-10075	-0-	1358	1	16860	3	Y	1768	1781	0			36
						170	4	1945	9							
03	33666 X	23071	-0-	-10595	-0-	1976	1	19077	3	Y	1807	1810	0			33
						30	4	1988	9							
04	30750 X	23960	-0-	-6790	-0-	2149	1	19681	3	Y	1690	1681	0			42
						271	4	1859	9							
05	31000 X	27146	-0-	-3854	-0-	2091	1	23190	3	Y	1586	1593	0			35
						120	4	1745	9							
06	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	1841	1	20445	3	Y	1391	1385	0			41
						158	4	1530	9							
07	24769 X	24205	-0-	-564	-0-	1901	1	20754	3	Y	1246	1243	0			44
						179	4	1371	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
02	53284 X	35503	-0-	-17781	-0-	1661	1	28809	3	Y	4389	4501	0			89
						205	4	4828	9							
03	58993 X	36346	-0-	-22647	-0-	1698	1	29552	3	Y	4549	4556	0			82
						92	4	5004	9							
04	47400 X	31875	-0-	-15525	-0-	1529	1	25884	3	Y	3885	3870	0			97
						188	4	4274	9							
05	48701 X	33145	-0-	-15556	-0-	1591	1	27123	3	Y	3945	3954	0			88
						91	4	4340	9							
06	44070 X	33004	-0-	-11066	-0-	1586	1	27387	3	Y	3543	3527	0			104
						134	4	3897	9							
07	39308 X	30135	-0-	-9173	-0-	1476	1	25198	3	Y	3022	3020	0			106
						137	4	3324	9							

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
02	56728 X	42389	-0-	-14339	-0-	2022	1	34705	3	Y	5010	4991	0			46
						151	4	5511	9							
03	62806 X	38502	-0-	-24304	-0-	1949	1	32284	3	Y	3801	3805	0			42
						88	4	4181	9							
04	60780 X	51664	-0-	-9116	-0-	2682	1	41983	3	Y	6229	6183	0			88
						147	4	6852	9							
05	56384 X	56384	-0-	-0-	-0-	3103	1	47681	3	Y	4970	4999	0			59
						133	4	5467	9							
06	45420 X	38962	-0-	-6458	-0-	2010	1	33913	3	Y	2579	2607	0			31
						202	4	2837	9							
07	53382 X	21657	-0-	-31725	-0-	1601	1	17471	3	Y	2204	2216	0			19
						161	4	2424	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135268 X	49642	-0-	-85626	-0-	2710	1	42626	3	Y	3765	3732	0			162
						164	4	4142	9							
03	122357 X	46172	-0-	-76185	-0-	2089	1	40133	3	Y	3528	3642	0			48
						69	4	3881	9							
04	78510 X	38890	-0-	-39620	-0-	1804	1	33639	3	Y	3092	3107	0			33
						46	4	3401	9							
05	54963 X	38193	-0-	-16770	-0-	1603	1	33568	3	Y	2707	2697	0			43
						44	4	2978	9							
06	53190 X	27207	-0-	-25983	-0-	1258	1	23689	3	Y	2031	2016	0			58
						26	4	2234	9							
07	54963 X	34705	-0-	-20258	-0-	1988	1	30436	3	Y	2032	2046	0			44
						46	4	2235	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
02	105140 X	39327	-0-	-65813	-0-	99	1	37020	3	Y	1885	1873	0			81
						134	4	2074	9							
03	93806 X	40504	-0-	-53302	-0-	867	1	37475	3	Y	1908	1963	0			26
						63	4	2099	9							
04	70290 X	40271	-0-	-30019	-0-	1947	1	36292	3	Y	1803	1810	0			19
						49	4	1983	9							
05	58900 X	44227	-0-	-14673	-0-	1931	1	40375	3	Y	1698	1690	0			27
						53	4	1868	9							
06	48330 X	33400	-0-	-14930	-0-	1630	1	30420	3	Y	1197	1190	0			34
						33	4	1317	9							
07	43555 X	37025	-0-	-6530	-0-	2268	1	33499	3	Y	1096	1106	0			24
						52	4	1206	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
02	131656 X	47472	-0-	-84184	-0-	2611	1	41098	3	Y	3277	3260	0			141
						158	4	3605	9							
03	137020 X	51034	-0-	-85986	-0-	2343	1	45026	3	Y	3261	3358	0			44
						78	4	3587	9							
04	89700 X	37197	-0-	-52503	-0-	1740	1	32446	3	Y	2697	2712	0			29
						44	4	2967	9							
05	69440 X	41002	-0-	-28438	-0-	1743	1	36487	3	Y	2476	2466	0			39
						48	4	2724	9							
06	53760 X	31212	-0-	-22548	-0-	1449	1	27529	3	Y	2004	1985	0			58
						30	4	2204	9							
07	52545 X	11858	-0-	-40687	-0-	579	1	10148	3	Y	1016	1052	0			22
						13	4	1118	9							

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
02	103152 X	41384	-0-	-61768	-0-	182	1	36816	3	Y	3865	3848	0			167
						134	4	4252	9							
03	114204 X	44502	-0-	-69702	-0-	1610	1	38269	3	Y	4144	4255	0			56
						65	4	4558	9							
04	86400 X	39038	-0-	-47362	-0-	1785	1	33304	3	Y	3549	3567	0			38
						45	4	3904	9							
05	70959 X	46608	-0-	-24351	-0-	1952	1	40867	3	Y	3396	3380	0			54
						53	4	3736	9							
06	55770 X	35744	-0-	-20026	-0-	1633	1	31010	3	Y	2789	2763	0			80
						33	4	3068	9							
07	45818 X	8126	-0-	-37692	-0-	391	1	7100	3	Y	569	637	0			12
						9	4	626	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128268 X	41195	-0-	-87073	-0-	151	1	36575	3	Y	3943	3924	0			170
						132	4	4337	9							
03	121055 X	43087	-0-	-77968	-0-	1372	1	37503	3	Y	3771	3890	0			51
						64	4	4148	9							
04	85170 X	44162	-0-	-41008	-0-	2044	1	38100	3	Y	3605	3617	0			39
						52	4	3966	9							
05	68293 X	46692	-0-	-21601	-0-	1956	1	40958	3	Y	3386	3371	0			54
						53	4	3725	9							
06	56550 X	31568	-0-	-24982	-0-	1457	1	27363	3	Y	2471	2454	0			71
						30	4	2718	9							
07	45632 X	38949	-0-	-6683	-0-	2356	1	34020	3	Y	2290	2311	0			50
						54	4	2519	9							

KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

02	111216 X	29344	-0-	-81872	-0-	1371	1	23276	3	Y	4115	4188	0			84
						170	4	4527	9							
03	123132 X	30555	-0-	-92577	-0-	1454	1	24820	3	Y	3879	3893	0			70
						14	4	4267	9							
04	48540 X	27572	-0-	-20968	-0-	1328	1	22205	3	Y	3524	3506	0			88
						163	4	3876	9							
05	45074 X	35262	-0-	-9812	-0-	1704	1	28818	3	Y	4221	4215	0			94
						97	4	4643	9							
06	38190 X	32816	-0-	-5374	-0-	1664	1	27329	3	Y	3347	3343	0			98
						141	4	3682	9							
07	32488 X	29805	-0-	-2683	-0-	2059	1	24444	3	Y	2826	2825	0			99
						193	4	3109	9							

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

02	123592 X	58721	-0-	-64871	-0-	405	1	50836	3	Y	6489	6612	0			132
						342	4	7138	9							
03	136834 X	53628	-0-	-83206	-0-	603	1	46394	3	Y	5966	5991	0			107
						68	4	6563	9							
04	106260 X	48507	-0-	-57753	-0-	401	1	42061	3	Y	5233	5209	0			131
						289	4	5756	9							
05	91667 X	41812	-0-	-49855	-0-	347	1	36466	3	Y	4440	4472	0			99
						115	4	4884	9							
06	76620 X	33688	-0-	-42932	-0-	295	1	29079	3	Y	3798	3786	0			111
						136	4	4178	9							
07	65007 X	36610	-0-	-28397	-0-	780	1	31658	3	Y	3645	3628	0			128
						162	4	4010	9							

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

02	96656 X	61223	-0-	-35433	-0-	411	1	51878	3	Y	7804	7904	0			158
						350	4	8584	9							
03	107012 X	46441	-0-	-60571	-0-	368	1	39649	3	Y	5731	5786	0			103
						120	4	6304	9							
04	71850 X	50051	-0-	-21799	-0-	851	1	42759	3	Y	5585	5549	0			139
						297	4	6144	9							
05	69099 X	57760	-0-	-11339	-0-	2863	1	47800	3	Y	6304	6303	0			140
						163	4	6934	9							
06	65610 X	44328	-0-	-21282	-0-	2187	1	36502	3	Y	4958	4953	0			145
						185	4	5454	9							
07	67797 X	33310	-0-	-34487	-0-	1641	1	28014	3	Y	3184	3217	0			112
						153	4	3502	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283161 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 11965 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 10/19/2017

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

02	113344	X	43426	-0-	-69918	-0-	2017	1	35485	3	Y	5159	5239	0	105
							249	4	5675	9					
03	49947	X	49947	-0-	-0-	-0-	2338	1	41179	3	Y	5773	5774	0	104
							80	4	6350	9					
04	73080	X	45604	-0-	-27476	-0-	2193	1	37499	3	Y	5130	5106	0	128
							269	4	5643	9					
05	66154	X	59207	-0-	-6947	-0-	2854	1	49314	3	Y	6252	6241	0	139
							162	4	6877	9					
06	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	3547	1	62515	3	Y	5892	5859	0	172
							299	4	6481	9					
*07	66202	X	66202	-0-	-0-	-0-	3307	1	57144	3	Y	4949	4947	0	174
							307	4	5444	9					

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

02	118468	X	60182	-0-	-58286	-0-	440	1	50180	3	Y	8515	8532	0	78
							195	4	9367	9					
03	131161	X	52771	-0-	-78390	-0-	309	1	48691	3	Y	3346	3387	0	37
							90	4	3681	9					
04	85830	X	54711	-0-	-31119	-0-	389	1	48239	3	Y	5400	5361	0	76
							143	4	5940	9					
05	81375	X	58252	-0-	-23123	-0-	438	1	48268	3	Y	8578	8552	0	102
							110	4	9436	9					
06	72870	X	52033	-0-	-20837	-0-	404	1	43095	3	Y	7552	7563	0	91
							227	4	8307	9					
07	66619	X	26727	-0-	-39892	-0-	203	1	22331	3	Y	3702	3760	0	33
							121	4	4072	9					

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

02	134736	X	74400	-0-	-60336	-0-	588	1	59618	3	Y	12689	12699	0	116
							236	4	13958	9					
03	149172	X	73576	-0-	-75596	-0-	583	1	59168	3	Y	12384	12364	0	136
							203	4	13622	9					
04	105510	X	68906	-0-	-36604	-0-	578	1	55776	3	Y	11258	11236	0	158
							168	4	12384	9					
05	97991	X	70653	-0-	-27338	-0-	465	1	56491	3	Y	12334	12345	0	147
							130	4	13567	9					
06	88740	X	67475	-0-	-21265	-0-	420	1	58245	3	Y	7731	7785	0	93
							306	4	8504	9					
07	82367	X	70934	-0-	-11433	-0-	464	1	58649	3	Y	10459	10460	0	92
							316	4	11505	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
02	107744 X	89098	-0-	-18646	-0-	720	1	74492	3	Y	12359	12372	0			113
						291	4	13595	9							
03	119288 X	85151	-0-	-34137	-0-	691	1	71432	3	Y	11704	11688	0			129
						154	4	12874	9							
04	115440 X	82025	-0-	-33415	-0-	702	1	69135	3	Y	10892	10868	0			153
						207	4	11981	9							
05	119288 X	75872	-0-	-43416	-0-	522	1	63009	3	Y	11088	11109	0			132
						144	4	12197	9							
06	105450 X	66446	-0-	-39004	-0-	466	1	55284	3	Y	9460	9478	0			114
						290	4	10406	9							
07	98642 X	62695	-0-	-35947	-0-	435	1	52588	3	Y	8535	8574	0			75
						283	4	9389	9							

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

02	148988 X	71421	-0-	-77567	-0-	284	1	59020	3	Y	10849	10812	0			458
						183	4	11934	9							
03	164951 X	106941	-0-	-58010	-0-	410	1	91172	3	Y	13630	13790	0			298
						366	4	14993	9							
04	104700 X	49593	-0-	-55107	-0-	1866	1	41562	3	Y	5530	5654	0			174
						82	4	6083	9							
05	101153 X	5974	-0-	-95179	-0-	218	1	4721	3	Y	934	1085	0			23
						8	4	1027	9							
06	103590 X	74057	-0-	-29533	-0-	2674	1	59519	3	Y	10625	10369	0			279
						176	4	11688	9							
07	107043 X	29897	-0-	-77146	-0-	1116	1	24755	3	Y	3562	3788	0			53
						108	4	3918	9							

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

02	125552 X	94835	-0-	-30717	-0-	3445	1	76774	3	Y	13063	12853	0			552
						247	4	14369	9							
03	139004 X	96636	-0-	-42368	-0-	3797	1	78897	3	Y	12374	12655	0			271
						331	4	13611	9							
04	96330 X	39078	-0-	-57252	-0-	1566	1	32415	3	Y	4575	4702	0			144
						64	4	5033	9							
05	104997 X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	144	0			-0-
06	101610 X	-0-	-0-	-101610	-0-					Y	-0-					-0-
07	104997 X	54373	-0-	-50624	-0-	1958	1	44059	3	Y	7424	7313	0			111
						190	4	8166	9							

MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

02	109004 X	9746	-0-	-99258	-0-	354	1	7903	3	Y	1331	1657	0			56
						25	4	1464	9							
03	120683 X	20165	-0-	-100518	-0-	777	1	16129	3	Y	2901	2894	0			63
						68	4	3191	9							
04	86010 X	-0-	-0-	-86010	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
05	88877 X	24891	-0-	-63986	-0-	916	1	19743	3	Y	3815	3720	0			95
						35	4	4197	9							
06	86010 X	59050	-0-	-26960	-0-	2209	1	49073	3	Y	6929	6842	0			182
						146	4	7622	9							
*07	75912 X	75912	-0-	-0-	-0-	2847	1	63968	3	Y	8019	8081	0			120
						276	4	8821	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
02	137928	X	30973	-0-	-106955	-0-	104	1	28513	3	Y	2048	2034	0			88
							103	4	2253	9							
03	152706	X	28143	-0-	-124563	-0-	90	1	25821	3	Y	1991	2052	0			27
							42	4	2190	9							
04	147780	X	26214	-0-	-121566	-0-	681	1	23254	3	Y	2044	2049	0			22
							31	4	2248	9							
05	47306	X	34023	-0-	-13283	-0-	1446	1	30241	3	Y	2088	2077	0			33
							39	4	2297	9							
06	39390	X	27861	-0-	-11529	-0-	1325	1	24665	3	Y	1676	1661	0			48
							27	4	1844	9							
07	34286	X	28144	-0-	-6142	-0-	1761	1	24904	3	Y	1308	1328	0			28
							40	4	1439	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 12758 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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
02	140756 X	44490	-0-	-96266	-0-	316	1	37168	3	Y	6237	6245	0			57
						145	4	6861	9							
03	155837 X	43481	-0-	-112356	-0-	307	1	36435	3	Y	5896	5888	0			65
						253	4	6486	9							
04	150810 X	39740	-0-	-111070	-0-	299	1	33673	3	Y	5153	5146	0			72
						100	4	5668	9							
05	61907 X	39224	-0-	-22683	-0-	234	1	32898	3	Y	5470	5477	0			65
						75	4	6017	9							
06	53010 X	34345	-0-	-18665	-0-	205	1	28915	3	Y	4611	4620	0			56
						153	4	5072	9							
07	49259 X	34231	-0-	-15028	-0-	205	1	29334	3	Y	4121	4141	0			36
						159	4	4533	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	125580 X	14222	-0-	-111358	-0-	45	1	12102	3	Y	1852	2068	0			78
						38	4	2037	9							
03	139035 X	27492	-0-	-111543	-0-	334	1	23284	3	Y	3435	3438	0			75
						95	4	3779	9							
04	134550 X	24274	-0-	-110276	-0-	1013	1	20976	3	Y	2040	2051	0			64
						41	4	2244	9							
05	139035 X	8963	-0-	-130072	-0-	330	1	7134	3	Y	1351	1381	0			34
						13	4	1486	9							
06	134550 X	90389	-0-	-44161	-0-	3363	1	75030	3	Y	10704	10457	0			281
						222	4	11774	9							
*07	82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	3128	1	70637	3	Y	7265	7437	0			109
						303	4	7992	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	66522	-0-	66522	66522	301	1	54120	3	Y	10917	10644	0			273
						92	4	12009	9							
06	SHUT IN	132573	-0-	132573	199095	613	1	110175	3	Y	19520	19280	0			513
						313	4	21472	9							
07	14B2 EXT	111796	-0-	111796	310891	491	1	92469	3	Y	16777	17039	0			251
						381	4	18455	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
02	108444 X	38173	-0-	-70271	-0-	1246	1	28544	3	Y	7454	7493	0			111
						184	4	8199	9							
03	120063 X	46011	-0-	-74052	-0-	1531	1	35008	3	Y	8537	8490	0			158
						81	4	9391	9							
04	116190 X	43046	-0-	-73144	-0-	1508	1	32343	3	Y	8175	8202	0			131
						202	4	8993	9							
05	120063 X	40815	-0-	-79248	-0-	1575	1	31371	3	Y	6963	6976	0			118
						210	4	7659	9							
06	116190 X	33126	-0-	-83064	-0-	1190	1	25453	3	Y	5703	5725	0			96
						210	4	6273	9							
*07	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	1195	1	25743	3	Y	5393	5389	0			100
						199	4	5932	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	33295	-0-	33295	33295	312	1	26550	3	Y	5687	5572	0			115
						177	4	6256	9							
03	198426 X	165131	-0-	-33295	-0-	1279	1	137107	3	Y	24268	23946	0			437
						50	4	26695	9							
04	221520 X	130641	-0-	-90879	-0-	1000	1	111137	3	Y	16133	16168	0			402
						758	4	17746	9							
05	228904 X	114664	-0-	-114240	-0-	857	1	99540	3	Y	12686	12806	0			282
						312	4	13955	9							
06	221520 X	92351	-0-	-129169	-0-	699	1	80371	3	Y	9921	9913	0			290
						368	4	10913	9							
07	228904 X	82811	-0-	-146093	-0-	535	1	68918	3	Y	11827	11701	0			416
						348	4	13010	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

02	0	28738	-0-	28738	28738	273	1	21847	3	Y	5882	5763	0			119
						148	4	6470	9							
03	181729 X	152991	-0-	-28738	-0-	1105	1	125157	3	Y	24260	23942	0			437
						43	4	26686	9							
04	168570 X	112557	-0-	-56013	-0-	816	1	94812	3	Y	14804	14872	0			369
						645	4	16284	9							
05	174189 X	97688	-0-	-76501	-0-	677	1	82102	3	Y	13318	13391	0			296
						259	4	14650	9							
06	168570 X	69307	-0-	-99263	-0-	518	1	59052	3	Y	8603	8647	0			252
						274	4	9463	9							
07	174189 X	50918	-0-	-123271	-0-	326	1	43289	3	Y	6438	6464	0			226
						221	4	7082	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 03/26/2017 TOTAL DEPTH 12550 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	74747	-0-	74747	74747	395	1	59487	3	Y	13422	13087	0	335
						101	4	14764	9					
06	SHUT IN	179432	-0-	179432	254179	860	1	147571	3	Y	27800	27404	0	731
						421	4	30580	9					
07	SHUT IN	132103	-0-	132103	386282	585	1	108473	3	Y	20543	20967	0	307
						448	4	22597	9					

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

02	0	31948	-0-	31948	31948	273	1	24439	3	Y	6430	6299	0	131
						163	4	7073	9					
03	201009 X	169061	-0-	-31948	-0-	1366	1	137632	3	Y	27011	26656	0	486
						351	4	29712	9					
04	194310 X	121362	-0-	-72948	-0-	973	1	101266	3	Y	16755	16823	0	418
						692	4	18431	9					
05	200787 X	89501	-0-	-111286	-0-	726	1	74775	3	Y	12513	12653	0	278
						236	4	13764	9					
06	194310 X	67529	-0-	-126781	-0-	573	1	56178	3	Y	9562	9560	0	280
						260	4	10518	9					
07	200787 X	55094	-0-	-145693	-0-	399	1	45917	3	Y	7767	7774	0	273
						234	4	8544	9					

MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 284430 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	66317	-0-	66317	66317	411	1	48022	3	Y	16233	15966	0	267
						28	4	17856	9					
*07	SHUT IN	193476	-0-	193476	259793	992	1	147130	3	Y	41174	40952	0	489
						63	4	45291	9					

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

03	0	162408	-0-	162408	162408	443	1	148997	3	Y	11566	11409	0	157
						245	4	12723	9					
*04	366675 X	204267	-0-	-162408	-0-	438	1	189586	3	Y	12725	12745	0	137
						245	4	13998	9					
*05	204848 X	149978	-0-	-54870	-0-	246	1	141186	3	Y	7609	7625	0	121
						176	4	8370	9					
*06	198240 X	93943	-0-	-104297	-0-	180	1	88327	3	Y	4859	4840	0	140
						91	4	5345	9					
*07	204848 X	70133	-0-	-134715	-0-	154	1	65893	3	Y	3643	3704	0	79
						79	4	4007	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 12572 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	58721	-0-	58721	58721	292	1	47367	3	Y	9984	9735	0			249
						80	4	10982	9							
06	SHUT IN	141450	-0-	141450	200171	621	1	118710	3	Y	19802	19531	0			520
						337	4	21782	9							
07	SHUT IN	102508	-0-	102508	302679	467	1	84227	3	Y	15879	16161	0			238
						347	4	17467	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12630 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	55521	-0-	55521	55521	295	1	44386	3	Y	9786	9542	0			244
						75	4	10765	9							
06	SHUT IN	163652	-0-	163652	219173	737	1	137668	3	Y	22596	22246	0			594
						391	4	24856	9							
07	SHUT IN	64173	-0-	64173	283346	283	1	53180	3	Y	9537	9988	0			143
						219	4	10491	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 12548 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	63586	-0-	63586	63586	382	1	49577	3	Y	12312	12005	0			307
						84	4	13543	9							
06	SHUT IN	157174	-0-	157174	220760	858	1	126643	3	Y	26646	26253	0			700
						362	4	29311	9							
07	SHUT IN	138651	-0-	138651	359411	650	1	112172	3	Y	23060	23415	0			345
						463	4	25366	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	172875	-0-	172875	172875	511	1	156772	3	Y	13941	13752	0			189
						257	4	15335	9							
*04	420005 X	247130	-0-	-172875	-0-	657	1	228084	3	Y	16450	16461	0			178
						294	4	18095	9							
05	236995 X	192117	-0-	-44878	-0-	342	1	181510	3	Y	9126	9159	0			145
						226	4	10039	9							
06	229350 X	119180	-0-	-110170	-0-	229	1	112980	3	Y	5323	5315	0			153
						116	4	5855	9							
07	236995 X	88103	-0-	-148892	-0-	150	1	83277	3	Y	4160	4222	0			91
						100	4	4576	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	159964	-0-	159964	159964	428	1	146153	3	Y	11948	11786	0			162
						240	4	13143	9							
*04	388015 X	228051	-0-	-159964	-0-	536	1	211748	3	Y	14085	14095	0			152
						273	4	15494	9							
05	227354 X	185205	-0-	-42149	-0-	327	1	174596	3	Y	9150	9157	0			145
						217	4	10065	9							
06	220020 X	121501	-0-	-98519	-0-	233	1	114936	3	Y	5649	5632	0			162
						118	4	6214	9							
07	227354 X	91523	-0-	-135831	-0-	156	1	86434	3	Y	4390	4456	0			96
						104	4	4829	9							

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
03	0	154296	-0-	154296	154296	683	1	126335	3	Y	24337	23804	0	533
						507	4	26771	9					
*04	320007 X	165711	-0-	-154296	-0-	528	1	142526	3	Y	20353	20245	0	641
						269	4	22388	9					
05	236654 X	146328	-0-	-90326	-0-	452	1	128029	3	Y	16028	16269	0	400
						216	4	17631	9					
06	229020 X	47537	-0-	-181483	-0-	184	1	38510	3	Y	7940	8131	0	209
						109	4	8734	9					
07	236654 X	115772	-0-	-120882	-0-	443	1	93229	3	Y	19743	19657	0	295
						383	4	21717	9					

MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

03	0	181725	-0-	181725	181725	711	1	151469	3	Y	26308	25732	0	576
						606	4	28939	9					
*04	333169 X	151444	-0-	-181725	-0-	440	1	128301	3	Y	20419	20352	0	643
						242	4	22461	9					
05	250046 X	160071	-0-	-89975	-0-	479	1	138971	3	Y	18534	18714	0	463
						234	4	20387	9					
06	241980 X	34468	-0-	-207512	-0-	125	1	27571	3	Y	6085	6388	0	160
						78	4	6694	9					
07	250046 X	66723	-0-	-183323	-0-	267	1	55227	3	Y	10002	10012	0	150
						227	4	11002	9					

MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

03	0	145269	-0-	145269	145269	604	1	120935	3	Y	21131	20669	0	462
						486	4	23244	9					
*04	258030 X	112761	-0-	-145269	-0-	443	1	95919	3	Y	14744	14742	0	464
						181	4	16218	9					
05	225711 X	100082	-0-	-125629	-0-	372	1	86594	3	Y	11791	11961	0	294
						146	4	12970	9					
06	218430 X	33054	-0-	-185376	-0-	131	1	27471	3	Y	4885	5051	0	128
						78	4	5374	9					
07	225711 X	79899	-0-	-145812	-0-	271	1	68427	3	Y	9926	9905	0	149
						282	4	10919	9					

MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

*03	0	146076	-0-	146076	146076	570	1	119540	3	Y	23168	22661	0	507
						481	4	25485	9					
*04	280631 X	134555	-0-	-146076	-0-	435	1	114512	3	Y	17629	17581	0	555
						216	4	19392	9					
*05	193316 X	119590	-0-	-73726	-0-	388	1	102818	3	Y	14737	14924	0	368
						173	4	16211	9					
*06	187080 X	29190	-0-	-157890	-0-	107	1	23828	3	Y	4715	4959	0	124
						68	4	5187	9					
*07	193316 X	70578	-0-	-122738	-0-	282	1	58744	3	Y	10282	10252	0	154
						242	4	11310	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	69534	-0-	69534	69534	394	1	50057	3	Y	17322	17037	0			285
						29	4	19054	9							
07	SHUT IN	122578	-0-	122578	192112	462	1	86020	3	Y	32781	32676	0			390
						37	4	36059	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

02	2660 X	2289	-0-	-371	-0-	2157	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
03	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	2486	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
04	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2606	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
05	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	2725	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	2850 X	2698	-0-	-152	-0-	2577	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
07	2852 X	2755	-0-	-97	-0-	2634	3	121	9	Y	110	110	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

02	7784 X	5432	-0-	-2352	-0-	5432	3			Y	-0-					-0-
03	8370 X	7974	-0-	-396	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
04	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-
05	8370 X	7755	-0-	-615	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
06	7710 X	7587	-0-	-123	-0-	7587	3			Y	-0-					-0-
07	8401 X	8136	-0-	-265	-0-	8136	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

02	4200 X	3635	-0-	-565	-0-	3546	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
03	4650 X	4282	-0-	-368	-0-	4182	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
04	4500 X	4032	-0-	-468	-0-	3944	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
05	4526 X	3981	-0-	-545	-0-	3892	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	4380 X	3643	-0-	-737	-0-	3563	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	4278 X	3694	-0-	-584	-0-	3610	3	84	9	Y	76	76	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

02	168 X	156	-0-	-12	-0-	127	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	186 X	156	-0-	-30	-0-	123	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	180 X	129	-0-	-51	-0-	108	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	186 X	128	-0-	-58	-0-	93	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	180 X	113	-0-	-67	-0-	92	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	186 X	120	-0-	-66	-0-	91	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1693	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2007	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1885	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1923	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	2010 N	1874	-0-	-136	-0-	1824	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1886	3	51	9	Y	46	46	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	136	1	1853	3	Y	1120	1120	1			-0-
							1232	9									
03	3503	X	2412	-0-	-1091	-0-	109	1	1355	3	Y	862	862	1			-0-
							948	9									
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	3658	X	1965	-0-	-1693	-0-	151	1	1814	3	Y	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	321	1	4334	3	Y	1577	1577	1			-0-
							1735	9									
*07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	230	1	2956	3	Y	930	930	1			-0-
							1023	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4620	X	4372	-0-	-248	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4345	-0-	-1115	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	3824	-0-	-1818	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4644	-0-	-816	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3724	X	3283	-0-	-441	-0-	2734	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
03	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	3207	3	635	9	Y	577	577	1			-0-
04	4500	X	3642	-0-	-858	-0-	3049	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
05	4650	X	3661	-0-	-989	-0-	3085	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
06	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	2995	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	3010	3	518	9	Y	471	471	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	6160 X	5015	-0-	-1145	-0-	4971	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	6479 X	5181	-0-	-1298	-0-	5137	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5649	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5803	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	5890 X	5848	-0-	-42	-0-	5816	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	11	1	1009	3	Y	334	334	1			-0-
						367	9									
03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	Y	438	438	1			-0-
						482	9									
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	3	Y	323	323	1			-0-
						355	9									
05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	1584	3	Y	439	439	1			-0-
						483	9									
06	1770 X	1570	-0-	-200	-0-	81	1	1146	3	Y	312	312	1			-0-
						343	9									
*07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	122	1	1602	3	Y	450	450	1			-0-
						495	9									

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

02	6832 X	5859	-0-	-973	-0-	4865	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
03	6975 X	6263	-0-	-712	-0-	5222	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
04	7020 X	5902	-0-	-1118	-0-	4942	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
05	7254 X	6693	-0-	-561	-0-	5572	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
06	7020 X	6359	-0-	-661	-0-	5344	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
*07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	5808	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	4231	-0-	1231	1231	4231	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2687	-0-	-413	818	2687	3			Y	-0-					-0-
06	2905 N	2087	-0-	-818	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
*07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

02	3024 X	2727	-0-	-297	-0-	2228	3	499	9	N	454	454	1			-0-
03	2976 X	2740	-0-	-236	-0-	2249	3	491	9	N	446	446	1			-0-
04	2820 X	2693	-0-	-127	-0-	2203	3	490	9	N	445	445	1			-0-
05	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	2158	3	487	9	N	443	443	1			-0-
06	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2314	3	495	9	N	450	450	1			-0-
07	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	2216	3	472	9	N	429	429	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

02	6524 X	5349	-0-	-1175	-0-	5177	3	172	9	N	156	156	1			-0-
03	6231 X	5925	-0-	-306	-0-	5730	3	195	9	N	177	177	1			-0-
04	6030 X	5696	-0-	-334	-0-	5508	3	188	9	N	171	171	1			-0-
05	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5738	3	194	9	N	176	176	1			-0-
06	5730 X	5645	-0-	-85	-0-	5484	3	161	9	N	146	146	1			-0-
07	5921 X	5690	-0-	-231	-0-	5538	3	152	9	N	138	138	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	12	1	305	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
03	837	N	99	-0-	-738	-0-	2	1	61	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	810	N	86	-0-	-724	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	368	368	1			-0-
							405	9									
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	92	1	474	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

02	4088	X	3487	-0-	-601	-0-	3110	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
03	4526	X	3800	-0-	-726	-0-	3393	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
04	3960	X	3640	-0-	-320	-0-	3284	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
05	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3415	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	3930	X	3595	-0-	-335	-0-	3261	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
07	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3311	3	331	9	Y	301	301	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

02	8708	X	2613	-0-	-6095	-0-	1564	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
03	9641	X	2093	-0-	-7548	-0-	1225	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
04	5220	X	1602	-0-	-3618	-0-	938	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
05	4123	X	2498	-0-	-1625	-0-	1478	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
06	2790	X	1791	-0-	-999	-0-	1221	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
07	2883	X	2010	-0-	-873	-0-	1340	3	670	9	Y	609	609	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

02	6692	X	6069	-0-	-623	-0-	5698	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
03	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	6283	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
04	6900	X	6348	-0-	-552	-0-	5966	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
05	6820	X	6197	-0-	-623	-0-	5879	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
06	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	5914	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
07	6727	X	6678	-0-	-49	-0-	6351	3	327	9	Y	297	297	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

02	9016	X	8152	-0-	-864	-0-	7834	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
03	9982	X	8709	-0-	-1273	-0-	8356	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
04	9120	X	8640	-0-	-480	-0-	8320	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
05	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	8410	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
06	9030	X	8161	-0-	-869	-0-	7941	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
07	9021	X	8213	-0-	-808	-0-	7996	3	217	9	Y	197	197	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	11267	-0-	8167	8167	660	1	9318	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									
06	3000	N	6081	-0-	3081	11248	447	1	4630	3	Y	913	913	1			-0-
							1004	9									
*07	3100	N	1934	-0-	-1166	10082	259	1	1195	3	Y	436	436	1			-0-
							480	9									

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

02	6580	X	2208	-0-	-4372	-0-	90	1	1764	3	Y	322	322	1			-0-
							354	9									
03	8091	X	6313	-0-	-1778	-0-	258	1	5149	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									
04	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	377	1	7375	3	Y	1092	1091	1	1	8	-0-
							1201	9									
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	473	1	9733	3	Y	1305	1305	1			-0-
							1436	9									
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	483	1	8459	3	Y	987	986	1	1	8	-0-
							1086	9									
*07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	492	1	8244	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	859	-0-	859	859	29	1	571	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
05	14B2	EXT	1190	-0-	1190	2049	43	1	888	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
06	14B2	EXT	833	-0-	833	2882	37	1	643	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
07	14B2	EXT	708	-0-	708	3590	32	1	544	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

02	3640	X	2595	-0-	-1045	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2783	-0-	-1247	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2504	-0-	-346	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	1896	-0-	-987	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	1695	-0-	-1189	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	2418 X	1828	-0-	-590	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1770 X	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	1891 X	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	1499	-0-	-433	-0-	1200	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
03	2077 X	1686	-0-	-391	-0-	1359	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
04	2100 X	1525	-0-	-575	-0-	1220	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
05	2170 X	1665	-0-	-505	-0-	1268	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
06	2100 X	1329	-0-	-771	-0-	1116	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	1674 X	1245	-0-	-429	-0-	1006	3	239	9	Y	217	217	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7840 X	6259	-0-	-1581	-0-	5687	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
03	7843 X	6635	-0-	-1208	-0-	6042	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
04	7290 X	6470	-0-	-820	-0-	5945	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
05	6944 X	6645	-0-	-299	-0-	6131	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
06	6720 X	6350	-0-	-370	-0-	5887	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	6944 X	6399	-0-	-545	-0-	5938	3	461	9	Y	419	419	1			-0-

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
02	1988 N	1606	-0-	-382	-0-	14	1	1248	3	Y	313	313	1			-0-
						344	9									
03	1922 N	958	-0-	-964	-0-	32	1	746	3	Y	164	164	1			-0-
						180	9									
04	1890 N	835	-0-	-1055	-0-	35	1	645	3	Y	141	141	1			-0-
						155	9									
05	1767 N	964	-0-	-803	-0-	42	1	645	3	Y	252	252	1			-0-
						277	9									
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	3	Y	333	333	1			-0-
						366	9									
*07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	3	Y	302	302	1			-0-
						332	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5908 X	1328	-0-	-4580	-0-	12	1	1094	3	Y	202	202	1			-0-
						222	9									
03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	240	1	5554	3	Y	1032	1032	1			-0-
						1135	9									
04	6330 X	5038	-0-	-1292	-0-	222	1	4046	3	Y	700	700	1			-0-
						770	9									
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	273	1	4157	3	Y	719	719	1			-0-
						791	9									
06	6720 X	6048	-0-	-672	-0-	345	1	4883	3	Y	745	745	1			-0-
						820	9									
07	6944 X	5503	-0-	-1441	-0-	340	1	4477	3	Y	624	624	1			-0-
						686	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 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
02	10920 X	9432	-0-	-1488	-0-	9258	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
03	12090 X	10252	-0-	-1838	-0-	10051	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
04	10800 X	10266	-0-	-534	-0-	10098	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
05	10850 X	10258	-0-	-592	-0-	10095	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	10110 X	9918	-0-	-192	-0-	9750	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
07	10602 X	10034	-0-	-568	-0-	9901	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

02	46204 X	46204	-0-	-0-	-0-	421	1	37425	3	Y	7598	7598	1			-0-
						8358	9									
03	48755 X	48755	-0-	-0-	-0-	1716	1	39716	3	Y	6657	6657	1			-0-
						7323	9									
04	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	1499	1	27287	3	Y	5011	5011	1			-0-
						5512	9									
05	51150 X	26558	-0-	-24592	-0-	1372	1	20875	3	Y	3919	3919	1			-0-
						4311	9									
06	49500 X	21202	-0-	-28298	-0-	1159	1	16394	3	Y	3317	3317	1			-0-
						3649	9									
07	51150 X	17645	-0-	-33505	-0-	1058	1	13921	3	Y	2424	2424	1			-0-
						2666	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

02	1988 X	1915	-0-	-73	-0-	15	1	1340	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
03	2201 X	1268	-0-	-933	-0-	38	1	875	3	Y	323	323	1			-0-
						355	9									
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	1880	3	Y	698	698	1			-0-
						768	9									
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	1791	3	Y	482	482	1			-0-
						530	9									
*07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	3	Y	430	430	1			-0-
						473	9									

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

02	12600 X	11131	-0-	-1469	-0-	11123	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	12803 X	11960	-0-	-843	-0-	11952	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	12180 X	11344	-0-	-836	-0-	11341	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	12524 X	11707	-0-	-817	-0-	11706	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	12120 X	11110	-0-	-1010	-0-	11109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	12338 X	11201	-0-	-1137	-0-	11200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

02	9632 X	8273	-0-	-1359	-0-	7780	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
03	9300 X	9204	-0-	-96	-0-	8663	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
04	9000 X	8394	-0-	-606	-0-	7908	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
05	9145 X	8274	-0-	-871	-0-	7820	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
06	8910 X	8320	-0-	-590	-0-	7915	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
07	9207 X	8211	-0-	-996	-0-	7838	3	373	9	Y	339	339	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 #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12768 X	12079	-0-	-689	-0-	10813	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
03	13330 X	13087	-0-	-243	-0-	11682	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-
04	12900 X	12239	-0-	-661	-0-	11022	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-
05	13361 X	12725	-0-	-636	-0-	11476	3	1249	9	Y	1135	1135	1			-0-
06	12930 X	12394	-0-	-536	-0-	11282	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
07	13361 X	12428	-0-	-933	-0-	11314	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	254	1	1940	3	Y	190	190	1			-0-
						209	9									
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	212	1	1459	3	Y	322	322	1			-0-
						354	9									
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	219	1	1654	3	Y	392	391	1	1	8	-0-
						431	9									
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	286	1	1912	3	Y	372	372	1			-0-
						409	9									
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	244	1	1676	3	Y	291	291	1			-0-
						320	9									
*07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	229	1	1442	3	Y	255	255	1			-0-
						281	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

02	2016 X	1728	-0-	-288	-0-	51	1	1350	3	Y	297	297	1			-0-
						327	9									
03	2108 X	1767	-0-	-341	-0-	59	1	1369	3	Y	308	308	1			-0-
						339	9									
04	2040 X	1784	-0-	-256	-0-	57	1	1397	3	Y	300	300	1			-0-
						330	9									
05	2108 X	1576	-0-	-532	-0-	75	1	1227	3	Y	249	249	1			-0-
						274	9									
06	1950 X	1252	-0-	-698	-0-	53	1	1001	3	Y	180	180	1			-0-
						198	9									
07	1922 X	1444	-0-	-478	-0-	100	1	1113	3	Y	210	210	1			-0-
						231	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

02	2576 X	2276	-0-	-300	-0-	1980	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
03	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	2150	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
04	2550 X	2356	-0-	-194	-0-	2078	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
05	2511 X	2347	-0-	-164	-0-	2082	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
06	2430 X	2284	-0-	-146	-0-	2035	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
07	2511 X	2264	-0-	-247	-0-	2015	3	249	9	Y	226	226	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

02	6860 X	5667	-0-	-1193	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
03	7316 X	7112	-0-	-204	-0-	7112	3			Y	-0-					-0-
04	6930 X	6452	-0-	-478	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
05	6975 X	6507	-0-	-468	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
06	6870 X	6178	-0-	-692	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
07	7099 X	6245	-0-	-854	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	104	1	1518	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	796	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5124	X	4637	-0-	-487	-0-	3891	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4580	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
04	5640	X	5051	-0-	-589	-0-	4288	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
05	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	4345	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
06	5640	X	4897	-0-	-743	-0-	4180	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
07	5456	X	4891	-0-	-565	-0-	4190	3	701	9	Y	637	637	1			-0-

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
02	3836	X	1730	-0-	-2106	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3394	-0-	-596	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	1903	-0-	-2220	-0-	1903	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
02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-	2627	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	2894	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
04	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	2837	3	485	9	Y	441	441	1			-0-
05	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	2935	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	2838	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
07	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	2911	3	450	9	Y	409	409	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
02	6776	X	6086	-0-	-690	-0-	5533	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
03	7192	X	6621	-0-	-571	-0-	6013	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
04	6900	X	6119	-0-	-781	-0-	5571	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
05	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	5800	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
06	6600	X	5480	-0-	-1120	-0-	4899	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
07	6727	X	6478	-0-	-249	-0-	5635	3	843	9	Y	766	766	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	151	1	3033	3	Y	856	856	1			-0-
							942	9									
03	4836	X	2684	-0-	-2152	-0-	102	1	2011	3	Y	519	519	1			-0-
							571	9									
04	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	155	1	3008	3	Y	985	985	1			-0-
							1084	9									
05	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	221	1	3231	3	Y	977	977	1			-0-
							1075	9									
06	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	230	1	3186	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
07	4557	X	3644	-0-	-913	-0-	220	1	2543	3	Y	801	801	1			-0-
							881	9									

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	103	1	2062	3	Y	624	624	1			-0-
							686	9									
03	3751	X	1299	-0-	-2452	-0-	49	1	963	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
04	3630	X	2264	-0-	-1366	-0-	80	1	1548	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	174	1	2541	3	Y	813	813	1			-0-
							894	9									
06	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	167	1	2315	3	Y	671	671	1			-0-
							738	9									
07	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	193	1	2226	3	Y	582	582	1			-0-
							640	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

02	5516	X	5000	-0-	-516	-0-	3825	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
03	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	4101	3	1272	9	Y	1156	1156	1			-0-
04	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	3958	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
05	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	4012	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
06	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	3843	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	3944	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

02	5824	X	5744	-0-	-80	-0-	5177	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
03	6448	X	5942	-0-	-506	-0-	5331	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
04	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	5470	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
05	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	5464	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
06	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5231	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
07	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5397	3	488	9	Y	444	444	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

02	2856	X	2306	-0-	-550	-0-	87	1	1738	3	Y	437	437	1			-0-
							481	9									
03	2821	X	1395	-0-	-1426	-0-	54	1	1059	3	Y	256	256	1			-0-
							282	9									
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	157	1	3150	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
03	5487	X	1885	-0-	-3602	-0-	71	1	1410	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280	X	3185	-0-	-2095	-0-	171	1	2365	3	Y	590	590	1			-0-
							649	9									
07	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	243	1	2801	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

02	6272	X	5436	-0-	-836	-0-	5336	3	100	9	N	91	91	1			-0-
03	6417	X	5948	-0-	-469	-0-	5839	3	109	9	N	99	99	1			-0-
04	6150	X	5861	-0-	-289	-0-	5742	3	119	9	N	108	108	1			-0-
05	6200	X	6034	-0-	-166	-0-	5892	3	142	9	N	129	129	1			-0-
06	5850	X	5511	-0-	-339	-0-	5493	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	5473	3	254	9	N	231	231	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

02	5880	X	4744	-0-	-1136	-0-	4344	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
03	6045	X	5178	-0-	-867	-0-	4752	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
04	5490	X	5040	-0-	-450	-0-	4658	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
05	5363	X	5068	-0-	-295	-0-	4701	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
06	5070	X	4816	-0-	-254	-0-	4477	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
07	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4501	3	394	9	Y	358	358	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

02	5852	X	5235	-0-	-617	-0-	4753	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
03	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	5187	3	526	9	Y	478	478	1			-0-
04	5730	X	5528	-0-	-202	-0-	5068	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
05	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5136	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
06	5610	X	5304	-0-	-306	-0-	4911	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
07	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5008	3	394	9	Y	358	358	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

02	6412	X	124	-0-	-6288	-0-	66	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	7099	X	149	-0-	-6950	-0-	76	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1120 N	1098	-0-	-22	-0-	981	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
03	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	981	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
04	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	929	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	842	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
06	1110 N	783	-0-	-327	-0-	716	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
07	1085 N	718	-0-	-367	-0-	656	3	62	9	Y	56	56	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

02	7644 X	5721	-0-	-1923	-0-	4434	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
03	8215 X	7493	-0-	-722	-0-	6197	3	1296	9	Y	1178	1178	1			-0-
04	7710 X	6536	-0-	-1174	-0-	5334	3	1202	9	Y	1093	1093	1			-0-
05	7967 X	7373	-0-	-594	-0-	6208	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-
06	7710 X	5399	-0-	-2311	-0-	4608	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
*07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	6647	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	30	1	2621	3	Y	545	545	1			-0-
						600	9									
03	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	120	1	2786	3	Y	467	467	1			-0-
						514	9									
04	4230 X	2802	-0-	-1428	-0-	122	1	2214	3	Y	424	424	1			-0-
						466	9									
05	4371 X	2377	-0-	-1994	-0-	121	1	1846	3	Y	373	373	1			-0-
						410	9									
06	4230 X	1961	-0-	-2269	-0-	105	1	1487	3	Y	335	335	1			-0-
						369	9									
07	3596 X	1928	-0-	-1668	-0-	109	1	1438	3	Y	346	346	1			-0-
						381	9									

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	21	1	1838	3	Y	411	411	1			-0-
						452	9									
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	110	1	2549	3	Y	484	484	1			-0-
						532	9									
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	123	1	2230	3	Y	312	312	1			-0-
						343	9									
05	2573 X	2108	-0-	-465	-0-	112	1	1704	3	Y	265	265	1			-0-
						292	9									
06	3090 X	2373	-0-	-717	-0-	141	1	2001	3	Y	210	210	1			-0-
						231	9									
07	3193 X	2557	-0-	-636	-0-	164	1	2150	3	Y	221	221	1			-0-
						243	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	6888 X	6760	-0-	-128	-0-	173	1	5022	3	Y	1423	1423	1			-0-
						1565	9									
03	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	337	1	5525	3	Y	1500	1500	1			-0-
						1650	9									
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	307	1	4767	3	Y	1194	1194	1			-0-
						1313	9									
05	7471 X	4848	-0-	-2623	-0-	253	1	3579	3	Y	924	924	1			-0-
						1016	9									
06	7260 X	2296	-0-	-4964	-0-	121	1	1648	3	Y	479	479	1			-0-
						527	9									
07	7502 X	2352	-0-	-5150	-0-	128	1	1577	3	Y	588	588	1			-0-
						647	9									

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

02	3836 X	3298	-0-	-538	-0-	3101	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
03	4247 X	3582	-0-	-665	-0-	3305	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
04	3750 X	3457	-0-	-293	-0-	3214	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
05	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3468	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3315	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
07	3658 X	3609	-0-	-49	-0-	3341	3	268	9	Y	244	244	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

02	2772 X	2353	-0-	-419	-0-	2328	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	3069 X	2419	-0-	-650	-0-	2402	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2814	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

02	4396 X	4336	-0-	-60	-0-	3678	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
03	4867 X	4299	-0-	-568	-0-	3605	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
04	4710 X	3929	-0-	-781	-0-	3282	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
05	4867 X	4026	-0-	-841	-0-	3381	3	645	9	Y	586	586	1			-0-
06	4650 X	3932	-0-	-718	-0-	3320	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
07	4805 X	3669	-0-	-1136	-0-	3098	3	571	9	Y	519	519	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

02	1596 N	1472	-0-	-124	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1430	-0-	-160	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	3			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 #: 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
02	7476 X	7363	-0-	-113	-0-	196	1	5683	3	Y	1349	1349	1			-0-
						1484	9									
03	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	350	1	5731	3	Y	1496	1496	1			-0-
						1646	9									
04	7350 X	6865	-0-	-485	-0-	327	1	5084	3	Y	1322	1322	1			-0-
						1454	9									
05	8153 X	6542	-0-	-1611	-0-	341	1	4815	3	Y	1260	1260	1			-0-
						1386	9									
06	7890 X	6239	-0-	-1651	-0-	333	1	4551	3	Y	1232	1232	1			-0-
						1355	9									
07	8153 X	6225	-0-	-1928	-0-	366	1	4507	3	Y	1229	1229	1			-0-
						1352	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

02	9044 X	8145	-0-	-899	-0-	8145	3			Y	-0-					-0-
03	9455 X	8885	-0-	-570	-0-	8885	3			Y	-0-					-0-
04	8940 X	8407	-0-	-533	-0-	8407	3			Y	-0-					-0-
05	9021 X	8434	-0-	-587	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
06	8730 X	8185	-0-	-545	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
07	9021 X	8363	-0-	-658	-0-	8363	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

02	1708 X	1581	-0-	-127	-0-	1547	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	1891 X	1665	-0-	-226	-0-	1637	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	1740 X	1579	-0-	-161	-0-	1554	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1798 X	1509	-0-	-289	-0-	1472	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	1680 X	1616	-0-	-64	-0-	1596	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1736 X	1514	-0-	-222	-0-	1481	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	619	1	3766	3	Y	1512	1512	1			-0-
						1663	9									
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	756	1	2788	3	Y	693	693	1			-0-
						762	9									
*07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	808	1	3077	3	Y	769	769	1			-0-
						846	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

02	8680 X	7418	-0-	-1262	-0-	7394	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	8990 X	8272	-0-	-718	-0-	8249	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8891	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8877	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8397	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	9207 X	8498	-0-	-709	-0-	8487	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

02	4088 X	3142	-0-	-946	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
03	3999 X	3933	-0-	-66	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3535	-0-	-335	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3606	-0-	-393	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 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
02	5152 X	1315	-0-	-3837	-0-	732	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
03	5704 X	1221	-0-	-4483	-0-	857	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
04	5520 X	1666	-0-	-3854	-0-	1071	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
05	2294 X	1073	-0-	-1221	-0-	707	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
06	1710 X	1432	-0-	-278	-0-	915	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
07	1736 X	1607	-0-	-129	-0-	1090	3	517	9	Y	470	470	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

02	2800 X	2607	-0-	-193	-0-	1959	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
03	2976 X	2832	-0-	-144	-0-	2147	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
04	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2028	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
05	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2087	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
06	2940 X	2607	-0-	-333	-0-	2034	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
07	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	2075	3	585	9	Y	532	532	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

02	6692 X	6617	-0-	-75	-0-	244	1	4891	3	Y	1347	1347	1			-0-
						1482	9									
03	6975 X	2457	-0-	-4518	-0-	93	1	1830	3	Y	485	485	1			-0-
						534	9									
04	6750 X	6238	-0-	-512	-0-	243	1	4730	3	Y	1150	1150	1			-0-
						1265	9									
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-
07	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

02	5432 X	4757	-0-	-675	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
03	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	5148	3			Y	-0-					-0-
04	5340 X	5045	-0-	-295	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4990	-0-	-110	-0-	4990	3			Y	-0-					-0-
07	5270 X	5183	-0-	-87	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3808 X	3171	-0-	-637	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
03	4185 X	4049	-0-	-136	-0-	4049	3			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3532	-0-	-398	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3847	-0-	-83	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	4036	-0-	-25	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	6888 X	694	-0-	-6194	-0-	311	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
03	7626 X	3064	-0-	-4562	-0-	1951	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	3870 X	2845	-0-	-1025	-0-	1776	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
05	3999 X	2403	-0-	-1596	-0-	1811	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
06	3870 X	1921	-0-	-1949	-0-	1909	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	3069 X	2183	-0-	-886	-0-	2169	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

02	2268 X	2175	-0-	-93	-0-	1607	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1521	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
04	1830 X	1784	-0-	-46	-0-	1344	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
05	2418 X	1624	-0-	-794	-0-	1252	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2210	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
07	2418 X	2417	-0-	-1	-0-	1919	3	498	9	Y	453	453	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

02	3080 X	2048	-0-	-1032	-0-	1462	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	3410 X	3395	-0-	-15	-0-	2482	3	913	9	Y	830	830	1			-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	2458	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	2551	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	2642	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	2815	3	883	9	Y	803	803	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2153	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2168	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2288	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
05	3286 X	2470	-0-	-816	-0-	1907	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	2630	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
*07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	2645	3	782	9	Y	711	711	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

02	9744 X	8041	-0-	-1703	-0-	8041	3			Y	-0-					-0-
03	9672 X	7473	-0-	-2199	-0-	7473	3			Y	-0-					-0-
04	9360 X	7162	-0-	-2198	-0-	7162	3			Y	-0-					-0-
05	9672 X	6427	-0-	-3245	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
06	8610 X	7478	-0-	-1132	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-
*07	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

02	2268 X	1967	-0-	-301	-0-	1773	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
03	2325 X	2184	-0-	-141	-0-	1946	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
04	2160 X	2086	-0-	-74	-0-	1900	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	2232 X	2143	-0-	-89	-0-	1957	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	2100 X	2040	-0-	-60	-0-	1879	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	1910	3	162	9	Y	147	147	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

02	5068 X	4168	-0-	-900	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
03	5580 X	4490	-0-	-1090	-0-	4490	3			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4540	-0-	-350	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4645	-0-	-160	-0-	4645	3			Y	-0-					-0-
06	4530 X	4372	-0-	-158	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4279	-0-	-402	-0-	4279	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 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
02	1680	N	508	-0-	-1172	-0-	48	1	366	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	115	115	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	78	78	1			-0-
06	3000	N	4038	-0-	1038	1038	394	1	2706	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
*07	3100	N	2534	-0-	-566	472	251	1	1578	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

02	8624	X	7674	-0-	-950	-0-	6992	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
03	9021	X	8382	-0-	-639	-0-	7646	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
04	8550	X	7940	-0-	-610	-0-	7290	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
05	8618	X	8118	-0-	-500	-0-	7449	3	669	9	Y	608	608	1			-0-
06	8340	X	7844	-0-	-496	-0-	7240	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	8494	X	7759	-0-	-735	-0-	7134	3	625	9	Y	568	568	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

02	5768	X	5233	-0-	-535	-0-	4764	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
03	6076	X	5746	-0-	-330	-0-	5226	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
04	5670	X	5568	-0-	-102	-0-	5109	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
05	5797	X	5663	-0-	-134	-0-	5228	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
06	5610	X	5395	-0-	-215	-0-	5003	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
07	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5071	3	388	9	Y	353	353	1			-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

02	5068	X	4550	-0-	-518	-0-	3992	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
03	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	4361	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
04	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	4202	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
05	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	4398	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
06	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	4104	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	4196	3	316	9	Y	287	287	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

02	3164	X	1915	-0-	-1249	-0-	1474	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
03	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	2056	3	938	9	Y	853	853	1			-0-
04	3780	X	2533	-0-	-1247	-0-	1805	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
05	3906	X	2601	-0-	-1305	-0-	1788	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
06	3780	X	900	-0-	-2880	-0-	645	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2162	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

02	4508	X	4213	-0-	-295	-0-	4211	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	4313	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	4560	X	4174	-0-	-386	-0-	4170	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	4712	X	4356	-0-	-356	-0-	4348	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4247	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4166	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

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	4555	-0-	-1129	-0-	4057 3	498 9	Y	453	453 1		-0-
03	6014 X	4684	-0-	-1330	-0-	4181 3	503 9	Y	457	457 1		-0-
04	5670 X	4813	-0-	-857	-0-	4344 3	469 9	Y	426	426 1		-0-
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5231 3	531 9	Y	483	483 1		-0-
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4911 3	512 9	Y	465	465 1		-0-
*07	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4865 3	501 9	Y	455	455 1		-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

02	13804 X	11484	-0-	-2320	-0-	11153 3	331 9	Y	301	301 1		-0-
03	13857 X	12423	-0-	-1434	-0-	12076 3	347 9	Y	315	315 1		-0-
04	13230 X	11615	-0-	-1615	-0-	11295 3	320 9	Y	291	291 1		-0-
05	13516 X	11686	-0-	-1830	-0-	11376 3	310 9	Y	282	282 1		-0-
06	12600 X	11177	-0-	-1423	-0-	10892 3	285 9	Y	259	259 1		-0-
07	12710 X	10642	-0-	-2068	-0-	10376 3	266 9	Y	242	242 1		-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

02	9296 X	7583	-0-	-1713	-0-	7583 3		Y	-0-			-0-
03	9889 X	9024	-0-	-865	-0-	9024 3		Y	-0-			-0-
04	9330 X	8503	-0-	-827	-0-	8503 3		Y	-0-			-0-
05	9641 X	8627	-0-	-1014	-0-	8627 3		Y	-0-			-0-
06	8820 X	8300	-0-	-520	-0-	8300 3		Y	-0-			-0-
07	9021 X	7741	-0-	-1280	-0-	7741 3		Y	-0-			-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

02	6468 X	5350	-0-	-1118	-0-	4964 3	386 9	Y	351	351 1		-0-
03	6789 X	5994	-0-	-795	-0-	5558 3	436 9	Y	396	396 1		-0-
04	6300 X	5837	-0-	-463	-0-	5461 3	376 9	Y	342	342 1		-0-
05	6448 X	5954	-0-	-494	-0-	5573 3	381 9	Y	346	346 1		-0-
06	5790 X	5720	-0-	-70	-0-	5353 3	367 9	Y	334	334 1		-0-
07	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	5463 3	382 9	Y	347	347 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

02	7532 X	6201	-0-	-1331	-0-	252 1	4929 3	Y	927	927 1		-0-
						1020 9						
03	8804 X	3867	-0-	-4937	-0-	159 1	3167 3	Y	492	492 1		-0-
						541 9						
04	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	391 1	7651 3	Y	1505	1505 1		-0-
						1656 9						
05	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	355 1	7312 3	Y	1313	1313 1		-0-
						1444 9						
06	8100 X	7721	-0-	-379	-0-	349 1	6121 3	Y	1137	1137 1		-0-
						1251 9						
07	9362 X	8531	-0-	-831	-0-	409 1	6847 3	Y	1159	1159 1		-0-
						1275 9						

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

02	13524 X	12056	-0-	-1468	-0-	11351 3	705 9	Y	641	641 1		-0-
03	14229 X	13694	-0-	-535	-0-	12867 3	827 9	Y	752	752 1		-0-
04	13530 X	13154	-0-	-376	-0-	12439 3	715 9	Y	650	650 1		-0-
05	13981 X	13465	-0-	-516	-0-	12683 3	782 9	Y	711	711 1		-0-
06	13260 X	12991	-0-	-269	-0-	12331 3	660 9	Y	600	600 1		-0-
07	13702 X	13077	-0-	-625	-0-	12444 3	633 9	Y	575	575 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224 X	7178	-0-	-46	-0-	6979	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7013	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
04	6750 X	6371	-0-	-379	-0-	6198	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
05	7936 X	6553	-0-	-1383	-0-	6382	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
06	7680 X	6244	-0-	-1436	-0-	6083	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	7936 X	5991	-0-	-1945	-0-	5849	3	142	9	Y	129	129	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

02	5068 X	4219	-0-	-849	-0-	4178	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
03	5611 X	4674	-0-	-937	-0-	4619	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	5430 X	4494	-0-	-936	-0-	4437	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	5146 X	4435	-0-	-711	-0-	4390	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	4620 X	4392	-0-	-228	-0-	4355	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	4380	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4660	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371 X	4169	-0-	-202	-0-	4143	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4140 X	4008	-0-	-132	-0-	3987	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	5208 X	4082	-0-	-1126	-0-	4024	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	5040 X	3834	-0-	-1206	-0-	3798	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	5208 X	3949	-0-	-1259	-0-	3888	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

02	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	3			Y	-0-					-0-
03	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	3			Y	-0-					-0-
04	8190 X	8159	-0-	-31	-0-	8159	3			Y	-0-					-0-
05	9362 X	6885	-0-	-2477	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
06	9060 X	7217	-0-	-1843	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
07	9362 X	8566	-0-	-796	-0-	8566	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

02	6496 X	5919	-0-	-577	-0-	5792	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
03	6572 X	6229	-0-	-343	-0-	6120	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
04	6270 X	5934	-0-	-336	-0-	5774	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
05	6541 X	5955	-0-	-586	-0-	5792	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	6330 X	5769	-0-	-561	-0-	5622	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	6541 X	5615	-0-	-926	-0-	5425	3	190	9	Y	173	173	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

02	9492 X	8292	-0-	-1200	-0-	7424	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
03	9982 X	9125	-0-	-857	-0-	8178	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
04	9300 X	8813	-0-	-487	-0-	7985	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
05	9455 X	8886	-0-	-569	-0-	8075	3	811	9	Y	737	737	1			-0-
06	8880 X	8492	-0-	-388	-0-	7791	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
07	9176 X	8624	-0-	-552	-0-	7903	3	721	9	Y	655	655	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

02	5124 X	3269	-0-	-1855	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
03	5673 X	4380	-0-	-1293	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
04	4770 X	3760	-0-	-1010	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4811	-0-	-118	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
06	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
*07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	53	-0-	-4651	-0-	3	1	42	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	299	1	4472	3	Y	1249	1249	1			-0-
							1374	9									
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	9	9	1			-0-
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	435	1	5861	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
*07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	366	1	4712	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

02	4368	X	4122	-0-	-246	-0-	222	1	3024	3	Y	796	796	1			-0-
							876	9									
03	4588	X	863	-0-	-3725	-0-	50	1	620	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	374	1	5586	3	Y	1346	1346	1			-0-
							1481	9									
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	340	1	4091	3	Y	1088	1088	1			-0-
							1197	9									
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	277	1	3741	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
07	7688	X	3883	-0-	-3805	-0-	215	1	2763	3	Y	823	823	1			-0-
							905	9									

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

02	5768	X	5408	-0-	-360	-0-	287	1	3905	3	Y	1105	1105	1			-0-
							1216	9									
03	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	304	1	3793	3	Y	1323	1323	1			-0-
							1455	9									
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	270	1	4041	3	Y	1093	1093	1			-0-
							1202	9									
05	5983	X	5264	-0-	-719	-0-	316	1	3803	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
06	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	277	1	3734	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
07	5983	X	5203	-0-	-780	-0-	298	1	3838	3	Y	970	970	1			-0-
							1067	9									

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

02	6440	X	5637	-0-	-803	-0-	277	1	3773	3	Y	1443	1443	1			-0-
							1587	9									
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	392	1	4889	3	Y	1454	1454	1			-0-
							1599	9									
04	7290	X	7035	-0-	-255	-0-	350	1	5233	3	Y	1320	1320	1			-0-
							1452	9									
05	7533	X	6125	-0-	-1408	-0-	364	1	4380	3	Y	1255	1255	1			-0-
							1381	9									
06	7290	X	6082	-0-	-1208	-0-	318	1	4288	3	Y	1342	1342	1			-0-
							1476	9									
07	7285	X	6150	-0-	-1135	-0-	342	1	4402	3	Y	1278	1278	1			-0-
							1406	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	7532 X	6638	-0-	-894	-0-	6181	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
03	7812 X	7383	-0-	-429	-0-	6877	3	506	9	Y	460	460	1			-0-
04	7470 X	7220	-0-	-250	-0-	6770	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
05	7688 X	7239	-0-	-449	-0-	6810	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
06	7380 X	6723	-0-	-657	-0-	6327	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
07	7471 X	6784	-0-	-687	-0-	6388	3	396	9	Y	360	360	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

02	6300 X	5350	-0-	-950	-0-	4326	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
03	6975 X	5143	-0-	-1832	-0-	4102	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
04	6060 X	3779	-0-	-2281	-0-	3032	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
05	6076 X	3512	-0-	-2564	-0-	2729	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
06	5730 X	3031	-0-	-2699	-0-	2524	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
07	5921 X	5040	-0-	-881	-0-	4136	3	904	9	Y	822	822	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

02	4984 X	2769	-0-	-2215	-0-	149	1	2023	3	Y	543	543	1			-0-
						597	9									
03	5053 X	1267	-0-	-3786	-0-	70	1	875	3	Y	293	293	1			-0-
						322	9									
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	293	1	3950	3	Y	1168	1168	1			-0-
						1285	9									
*07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	343	1	4420	3	Y	1083	1083	1			-0-
						1191	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

02	2436 X	1611	-0-	-825	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	1989	-0-	-584	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
04	2490 X	1901	-0-	-589	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
05	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
06	1980 X	1858	-0-	-122	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
*07	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

02	5012 X	4478	-0-	-534	-0-	4131	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
03	5301 X	4883	-0-	-418	-0-	4514	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
04	4980 X	4671	-0-	-309	-0-	4353	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
05	5146 X	4744	-0-	-402	-0-	4436	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
06	4980 X	4540	-0-	-440	-0-	4256	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
07	4960 X	4615	-0-	-345	-0-	4328	3	287	9	Y	261	261	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	128	1	3236	3	Y	896	896	1			-0-
						986	9									
03	4526 X	1977	-0-	-2549	-0-	51	1	1479	3	Y	406	406	1			-0-
						447	9									
04	4560 X	2661	-0-	-1899	-0-	104	1	1971	3	Y	533	533	1			-0-
						586	9									
05	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	414	1	4266	3	Y	1178	1178	1			-0-
						1296	9									
06	4650 X	3842	-0-	-808	-0-	367	1	2573	3	Y	820	820	1			-0-
						902	9									
07	4805 X	3945	-0-	-860	-0-	470	1	2419	3	Y	960	960	1			-0-
						1056	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592 X	4395	-0-	-197	-0-	3918	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
03	4836 X	4544	-0-	-292	-0-	4086	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
04	4650 X	4175	-0-	-475	-0-	3804	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
05	4867 X	4476	-0-	-391	-0-	4085	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	4710 X	4079	-0-	-631	-0-	3869	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
07	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	4041	3	213	9	Y	194	194	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

02	6664 X	5682	-0-	-982	-0-	5123	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
03	6820 X	6347	-0-	-473	-0-	5610	3	737	9	Y	670	670	1			-0-
04	6240 X	5956	-0-	-284	-0-	5458	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
05	6355 X	6082	-0-	-273	-0-	5528	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
06	6150 X	5731	-0-	-419	-0-	5268	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	6355 X	5808	-0-	-547	-0-	5311	3	497	9	Y	452	452	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

02	6412 X	5356	-0-	-1056	-0-	4619	3	737	9	Y	670	670	1			-0-
03	6417 X	5835	-0-	-582	-0-	5029	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
04	6090 X	5636	-0-	-454	-0-	4918	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
05	6045 X	5753	-0-	-292	-0-	5027	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
06	5790 X	5488	-0-	-302	-0-	4815	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
07	5921 X	5596	-0-	-325	-0-	4917	3	679	9	Y	617	617	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

02	2912 X	2476	-0-	-436	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
05	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
06	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

02	20048 X	14693	-0-	-5355	-0-	14693	3			Y	-0-					-0-
03	21049 X	18825	-0-	-2224	-0-	18825	3			Y	-0-					-0-
04	20190 X	18991	-0-	-1199	-0-	18991	3			Y	-0-					-0-
05	20863 X	16386	-0-	-4477	-0-	16386	3			Y	-0-					-0-
06	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	3			Y	-0-					-0-
*07	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

02	4032 X	2866	-0-	-1166	-0-	264	1	2021	3	Y	528	528	1			-0-
						581	9									
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	480	1	3303	3	Y	717	717	1			-0-
						789	9									
04	3990 X	3923	-0-	-67	-0-	379	1	2858	3	Y	624	624	1			-0-
						686	9									
05	4123 X	1825	-0-	-2298	-0-	169	1	1133	3	Y	475	475	1			-0-
						523	9									
06	4320 X	1172	-0-	-3148	-0-	56	1	386	3	Y	664	664	1			-0-
						730	9									
07	4464 X	2645	-0-	-1819	-0-	288	1	1809	3	Y	498	498	1			-0-
						548	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2528	-0-	2528	2528	394	1	1609	3	Y	477	477	1			-0-
						525	9									
04	DLQ G-10	10572	-0-	10572	13100	962	1	6434	3	Y	2887	2887	1			-0-
						3176	9									
05	18045 X	4945	-0-	-13100	-0-	495	1	3013	3	Y	1306	1306	1			-0-
						1437	9									
06	2460 X	746	-0-	-1714	-0-	62	1	229	3	Y	414	414	1			-0-
						455	9									
07	10912 X	1454	-0-	-9458	-0-	230	1	876	3	Y	316	316	1			-0-
						348	9									

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

02	3136 X	1341	-0-	-1795	-0-	172	1	684	3	Y	441	441	1			-0-
						485	9									
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	614	1	2508	3	Y	1292	1292	1			-0-
						1421	9									
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	391	1	2619	3	Y	527	527	1			-0-
						580	9									
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	266	1	1615	3	Y	938	938	1			-0-
						1032	9									
06	4410 X	2304	-0-	-2106	-0-	328	1	1211	3	Y	695	695	1			-0-
						765	9									
07	4557 X	3290	-0-	-1267	-0-	515	1	1961	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

02	8456 X	8371	-0-	-85	-0-	744	1	5689	3	Y	1762	1762	1			-0-
						1938	9									
03	9362 X	8310	-0-	-1052	-0-	834	1	5738	3	Y	1580	1580	1			-0-
						1738	9									
04	9060 X	8248	-0-	-812	-0-	780	1	5885	3	Y	1439	1439	1			-0-
						1583	9									
05	9362 X	7971	-0-	-1391	-0-	820	1	5487	3	Y	1513	1513	1			-0-
						1664	9									
06	8970 X	6468	-0-	-2502	-0-	667	1	4578	3	Y	1112	1112	1			-0-
						1223	9									
07	9269 X	4636	-0-	-4633	-0-	512	1	3220	3	Y	822	822	1			-0-
						904	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

02	7896 X	4444	-0-	-3452	-0-	410	1	3134	3	Y	818	818	1			-0-
						900	9									
03	8742 X	7331	-0-	-1411	-0-	788	1	5423	3	Y	1018	1018	1			-0-
						1120	9									
04	7740 X	6154	-0-	-1586	-0-	617	1	4658	3	Y	799	799	1			-0-
						879	9									
05	6758 X	6191	-0-	-567	-0-	680	1	4552	3	Y	872	872	1			-0-
						959	9									
06	7080 X	4676	-0-	-2404	-0-	476	1	3268	3	Y	847	847	1			-0-
						932	9									
07	7316 X	3927	-0-	-3389	-0-	394	1	2478	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416 X	3373	-0-	-43	-0-	2804	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
03	3565 X	3373	-0-	-192	-0-	2946	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
04	3300 X	3151	-0-	-149	-0-	2756	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
05	3720 X	2847	-0-	-873	-0-	2511	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
06	3600 X	2751	-0-	-849	-0-	2385	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
07	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	2445	3	260	9	Y	236	236	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

02	4060 X	3578	-0-	-482	-0-	2956	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
03	4495 X	3331	-0-	-1164	-0-	2900	3	431	9	Y	392	392	1			-0-
04	4560 X	3760	-0-	-800	-0-	3322	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
05	4712 X	4141	-0-	-571	-0-	3736	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
06	4560 X	3656	-0-	-904	-0-	3226	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
07	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3274	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

02	5964 X	5336	-0-	-628	-0-	4597	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
03	6262 X	5489	-0-	-773	-0-	4705	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
04	6000 X	3038	-0-	-2962	-0-	2638	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5384	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
06	5730 X	4970	-0-	-760	-0-	4395	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
07	5921 X	5151	-0-	-770	-0-	4533	3	618	9	Y	562	562	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

02	4732 X	4173	-0-	-559	-0-	4143	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5208 X	4574	-0-	-634	-0-	4529	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	5040 X	4673	-0-	-367	-0-	4628	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	4805 X	4674	-0-	-131	-0-	4637	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4590 X	4381	-0-	-209	-0-	4356	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4176	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

02	6216 X	5858	-0-	-358	-0-	5821	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	7161 X	6429	-0-	-732	-0-	6389	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	6930 X	6813	-0-	-117	-0-	6784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	7161 X	6697	-0-	-464	-0-	6680	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	6450 X	6405	-0-	-45	-0-	6387	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	7037 X	6232	-0-	-805	-0-	6215	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

02	6608 X	5621	-0-	-987	-0-	5470	3	151	9	N	137	137	1			-0-
03	6479 X	5361	-0-	-1118	-0-	5181	3	180	9	N	164	164	1			-0-
04	6270 X	4692	-0-	-1578	-0-	4558	3	134	9	N	122	122	1			-0-
05	6231 X	5371	-0-	-860	-0-	5214	3	157	9	N	143	143	1			-0-
06	6030 X	5389	-0-	-641	-0-	5254	3	135	9	N	123	123	1			-0-
07	6231 X	5274	-0-	-957	-0-	5087	3	187	9	N	170	170	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

02	4704 X	3935	-0-	-769	-0-	2832	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
03	4681 X	4078	-0-	-603	-0-	2935	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
04	4470 X	3770	-0-	-700	-0-	2701	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
05	4371 X	3822	-0-	-549	-0-	2740	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
06	4230 X	3617	-0-	-613	-0-	2656	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	2747	3	971	9	Y	883	883	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10388	X	8357	-0-	-2031	-0-	8357	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	10422	-0-	-614	-0-	10422	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9494	-0-	-886	-0-	9494	3			Y	-0-					-0-
05	10664	X	9668	-0-	-996	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-
06	10290	X	9250	-0-	-1040	-0-	9250	3			Y	-0-					-0-
07	10416	X	9513	-0-	-903	-0-	9513	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 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
02	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	3441	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
03	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	3697	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
04	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	3749	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4090	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3848	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
07	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3874	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6317	-0-	-571	-0-	5792	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
03	7533	X	6894	-0-	-639	-0-	6327	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
04	7290	X	6643	-0-	-647	-0-	6149	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
05	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	6143	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
06	6780	X	6361	-0-	-419	-0-	5928	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
07	7006	X	6498	-0-	-508	-0-	6061	3	437	9	Y	397	397	1			-0-

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
02	5460	X	4885	-0-	-575	-0-	4145	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
03	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	4382	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
04	5490	X	5005	-0-	-485	-0-	4182	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
05	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	4432	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
06	5220	X	4696	-0-	-524	-0-	3904	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
07	5394	X	4622	-0-	-772	-0-	3897	3	725	9	Y	659	659	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
02	4648	X	2859	-0-	-1789	-0-	155	1	2109	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
03	6603	X	5917	-0-	-686	-0-	323	1	4035	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
04	6390	X	5885	-0-	-505	-0-	288	1	4302	3	Y	1177	1177	1			-0-
							1295	9									
05	6603	X	5639	-0-	-964	-0-	340	1	4092	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
06	5730	X	5650	-0-	-80	-0-	310	1	4174	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
07	6076	X	5569	-0-	-507	-0-	322	1	4144	3	Y	1003	1003	1			-0-
							1103	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	6468 X	5058	-0-	-1410	-0-	269	1	3658	3	Y	1028	1028	1			-0-
						1131	9									
03	7161 X	4618	-0-	-2543	-0-	255	1	3178	3	Y	1077	1077	1			-0-
						1185	9									
04	6930 X	6648	-0-	-282	-0-	326	1	4868	3	Y	1322	1322	1			-0-
						1454	9									
05	6603 X	5435	-0-	-1168	-0-	323	1	3885	3	Y	1115	1115	1			-0-
						1227	9									
06	5430 X	5415	-0-	-15	-0-	296	1	3986	3	Y	1030	1030	1			-0-
						1133	9									
07	6882 X	5711	-0-	-1171	-0-	331	1	4262	3	Y	1016	1016	1			-0-
						1118	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

02	2968 X	2331	-0-	-637	-0-	2059	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
03	2759 X	2591	-0-	-168	-0-	2288	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
04	2610 X	2521	-0-	-89	-0-	2247	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
05	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	2275	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
06	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2214	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
07	2604 X	1728	-0-	-876	-0-	1557	3	171	9	Y	155	155	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

02	4704 X	4281	-0-	-423	-0-	3931	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
03	5208 X	4726	-0-	-482	-0-	4348	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
04	4860 X	4550	-0-	-310	-0-	4222	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
05	4836 X	4633	-0-	-203	-0-	4308	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
06	4680 X	4424	-0-	-256	-0-	4135	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
07	4743 X	4503	-0-	-240	-0-	4210	3	293	9	Y	266	266	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

02	7420 X	6628	-0-	-792	-0-	6036	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
03	7874 X	7182	-0-	-692	-0-	6519	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
04	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	7563	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
05	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	10743	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
06	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9168	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	8370 X	6988	-0-	-1382	-0-	6478	3	510	9	Y	464	464	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

02	6692 X	6519	-0-	-173	-0-	166	1	4820	3	Y	1394	1394	1			-0-
						1533	9									
03	6696 X	6573	-0-	-123	-0-	286	1	4686	3	Y	1455	1455	1			-0-
						1601	9									
04	7350 X	6239	-0-	-1111	-0-	291	1	4530	3	Y	1289	1289	1			-0-
						1418	9									
05	7595 X	6235	-0-	-1360	-0-	321	1	4535	3	Y	1254	1254	1			-0-
						1379	9									
06	7350 X	5747	-0-	-1603	-0-	305	1	4166	3	Y	1160	1160	1			-0-
						1276	9									
07	7223 X	5765	-0-	-1458	-0-	337	1	4143	3	Y	1168	1168	1			-0-
						1285	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4900 X	4538	-0-	-362	-0-	4427	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
03	5239 X	4935	-0-	-304	-0-	4816	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
04	4950 X	4751	-0-	-199	-0-	4643	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
05	5022 X	4912	-0-	-110	-0-	4803	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
06	4860 X	4592	-0-	-268	-0-	4497	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
07	5022 X	4681	-0-	-341	-0-	4594	3	87	9	Y	79	79	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

02	5264 X	4102	-0-	-1162	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
03	5828 X	5339	-0-	-489	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
04	5640 X	4624	-0-	-1016	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
05	5084 X	4782	-0-	-302	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
06	5160 X	4393	-0-	-767	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
07	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

02	8568 X	7516	-0-	-1052	-0-	6751	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
03	8959 X	8143	-0-	-816	-0-	7267	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
04	8340 X	7982	-0-	-358	-0-	7180	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
05	8587 X	8101	-0-	-486	-0-	7339	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
06	8040 X	7744	-0-	-296	-0-	7019	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
07	8308 X	7839	-0-	-469	-0-	7131	3	708	9	Y	644	644	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

02	7392 X	6600	-0-	-792	-0-	5908	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
03	7502 X	6979	-0-	-523	-0-	6312	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
04	7260 X	6973	-0-	-287	-0-	6425	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
05	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	6620	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
06	7080 X	6813	-0-	-267	-0-	6332	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
07	7316 X	6892	-0-	-424	-0-	6423	3	469	9	Y	426	426	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

02	3640 X	3299	-0-	-341	-0-	85	1	2467	3	Y	679	679	1			-0-
						747	9									
03	4030 X	3672	-0-	-358	-0-	165	1	2701	3	Y	733	733	1			-0-
						806	9									
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	169	1	2626	3	Y	630	630	1			-0-
						693	9									
05	3658 X	3365	-0-	-293	-0-	179	1	2527	3	Y	599	599	1			-0-
						659	9									
06	3540 X	2627	-0-	-913	-0-	138	1	1882	3	Y	552	552	1			-0-
						607	9									
07	3658 X	2588	-0-	-1070	-0-	149	1	1838	3	Y	546	546	1			-0-
						601	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3108 X	1853	-0-	-1255	-0-	92	1	1256	3	Y	459	459	1			-0-
						505	9									
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	144	1	1801	3	Y	811	811	1			-0-
						892	9									
04	2430 X	313	-0-	-2117	-0-	14	1	216	3	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	247	1	2968	3	Y	1070	1070	1			-0-
						1177	9									
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	148	1	1990	3	Y	653	653	1			-0-
						718	9									
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	319	319	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

02	8792 X	8268	-0-	-524	-0-	7695	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
03	9455 X	9066	-0-	-389	-0-	8415	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
04	9090 X	8870	-0-	-220	-0-	8255	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
05	9331 X	9130	-0-	-201	-0-	8463	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
06	9030 X	8697	-0-	-333	-0-	8090	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
07	9176 X	8820	-0-	-356	-0-	8247	3	573	9	Y	521	521	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

02	8540 X	7369	-0-	-1171	-0-	7053	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
03	9083 X	7980	-0-	-1103	-0-	7642	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
04	8370 X	7891	-0-	-479	-0-	7594	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
05	8401 X	8005	-0-	-396	-0-	7709	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
06	8130 X	7654	-0-	-476	-0-	7402	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
07	8153 X	7691	-0-	-462	-0-	7443	3	248	9	Y	225	225	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

02	6720 X	4188	-0-	-2532	-0-	3502	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
03	6572 X	5242	-0-	-1330	-0-	4353	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
04	6210 X	4649	-0-	-1561	-0-	3805	3	844	9	Y	767	767	1			-0-
05	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	4378	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
06	5280 X	5040	-0-	-240	-0-	4204	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
*07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5029	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

02	3192 X	2808	-0-	-384	-0-	2722	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
03	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	2985	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
04	3060 X	3004	-0-	-56	-0-	2916	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3143	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
06	3000 X	2953	-0-	-47	-0-	2877	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
07	3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2938	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7252 X	3665	-0-	-3587	-0-	199	1	2705	3	Y	692	692	1			-0-
						761	9									
03	7099 X	5439	-0-	-1660	-0-	304	1	3793	3	Y	1220	1220	1			-0-
						1342	9									
04	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	349	1	5217	3	Y	1695	1695	1			-0-
						1865	9									
05	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	419	1	5033	3	Y	1701	1701	1			-0-
						1871	9									
06	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	358	1	4832	3	Y	1485	1485	1			-0-
						1634	9									
07	7688 X	6880	-0-	-808	-0-	389	1	5005	3	Y	1351	1351	1			-0-
						1486	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

02	3836 X	3158	-0-	-678	-0-	2676	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
03	3875 X	3414	-0-	-461	-0-	2912	3	502	9	Y	456	456	1			-0-
04	3750 X	3232	-0-	-518	-0-	2694	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
05	3658 X	3317	-0-	-341	-0-	2724	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	3450 X	3051	-0-	-399	-0-	2575	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
07	3503 X	3070	-0-	-433	-0-	2595	3	475	9	Y	432	432	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

02	10836 X	10724	-0-	-112	-0-	8925	3	1799	9	Y	1635	1635	1			-0-
03	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	9405	3	1966	9	Y	1787	1787	1			-0-
04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	8685	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
05	11873 X	10140	-0-	-1733	-0-	8388	3	1752	9	Y	1593	1593	1			-0-
06	11490 X	9463	-0-	-2027	-0-	8054	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
07	11873 X	9622	-0-	-2251	-0-	8182	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

02	6664 X	5787	-0-	-877	-0-	5615	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
03	6913 X	6420	-0-	-493	-0-	6263	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
04	6540 X	6140	-0-	-400	-0-	5968	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
05	6758 X	6073	-0-	-685	-0-	5939	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
06	6390 X	5884	-0-	-506	-0-	5778	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	6417 X	5725	-0-	-692	-0-	5576	3	149	9	Y	135	135	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

02	4872 X	3639	-0-	-1233	-0-	196	1	2673	3	Y	700	700	1			-0-
						770	9									
03	5394 X	3144	-0-	-2250	-0-	180	1	2241	3	Y	657	657	1			-0-
						723	9									
04	5220 X	4845	-0-	-375	-0-	237	1	3543	3	Y	968	968	1			-0-
						1065	9									
05	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	345	1	4154	3	Y	1090	1090	1			-0-
						1199	9									
06	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	278	1	3749	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									
*07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	Y	876	876	1			-0-
						964	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	4648	X	4628	-0-	-20	-0-	133	1	3363	3	Y	1029	1029	1			-0-
							1132	9									
03	4929	X	2223	-0-	-2706	-0-	56	1	1644	3	Y	475	475	1			-0-
							523	9									
04	5010	X	2748	-0-	-2262	-0-	105	1	1974	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	432	1	4447	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
06	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	287	1	2010	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
07	5115	X	3734	-0-	-1381	-0-	432	1	2222	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

02	7588	X	7490	-0-	-98	-0-	309	1	6038	3	Y	1039	1039	1			-0-
							1143	9									
03	8184	X	7546	-0-	-638	-0-	294	1	5862	3	Y	1264	1264	1			-0-
							1390	9									
04	9270	X	8385	-0-	-885	-0-	340	1	6641	3	Y	1276	1275	1	1	8	-0-
							1404	9									
05	9579	X	8713	-0-	-866	-0-	344	1	7083	3	Y	1169	1169	1			-0-
							1286	9									
06	9270	X	7290	-0-	-1980	-0-	332	1	5814	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
07	8680	X	7093	-0-	-1587	-0-	334	1	5602	3	Y	1052	1052	1			-0-
							1157	9									

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	229	1	4482	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	277	1	5534	3	Y	1115	1115	1			-0-
							1227	9									
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	327	1	6387	3	Y	1164	1164	1			-0-
							1280	9									
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	319	1	6560	3	Y	1112	1112	1			-0-
							1223	9									
06	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	363	1	6359	3	Y	992	992	1			-0-
							1091	9									
*07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	451	1	7556	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

02	13048	X	11006	-0-	-2042	-0-	10713	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
03	12431	X	11896	-0-	-535	-0-	11592	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
04	11940	X	11347	-0-	-593	-0-	11065	3	282	9	Y	256	256	1			-0-
05	12214	X	11410	-0-	-804	-0-	11126	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
06	11820	X	10728	-0-	-1092	-0-	10488	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
07	12183	X	10316	-0-	-1867	-0-	10085	3	231	9	Y	210	210	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

02	4144	X	3807	-0-	-337	-0-	3414	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
03	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	3438	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
04	4170	X	1573	-0-	-2597	-0-	1437	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
05	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	2862	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	3856	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3552	3	376	9	Y	342	342	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10276	X	8326	-0-	-1950	-0-	258	1	6858	3	Y	1100	1100	1			-0-
							1210	9									
03	11315	X	8555	-0-	-2760	-0-	300	1	6942	3	Y	1194	1194	1			-0-
							1313	9									
04	10440	X	9028	-0-	-1412	-0-	302	1	7421	3	Y	1186	1186	1			-0-
							1305	9									
05	10788	X	9561	-0-	-1227	-0-	479	1	7798	3	Y	1167	1167	1			-0-
							1284	9									
06	9750	X	8701	-0-	-1049	-0-	379	1	7196	3	Y	1024	1024	1			-0-
							1126	9									
*07	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	761	1	8500	3	Y	1244	1244	1			-0-
							1368	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	468	1	6372	3	Y	1436	1436	1			-0-
							1580	9									
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	414	1	5170	3	Y	1759	1759	1			-0-
							1935	9									
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	362	1	5421	3	Y	1509	1509	1			-0-
							1660	9									
05	8742	X	7150	-0-	-1592	-0-	408	1	4905	3	Y	1670	1670	1			-0-
							1837	9									
06	8460	X	6946	-0-	-1514	-0-	363	1	4901	3	Y	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
07	8742	X	6860	-0-	-1882	-0-	392	1	5047	3	Y	1292	1292	1			-0-
							1421	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	593	-0-	-1899	-0-	23	1	452	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	3	Y	646	646	1			-0-
							711	9									
05	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	133	1	2740	3	Y	632	632	1			-0-
							695	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
07	3906	X	3025	-0-	-881	-0-	139	1	2329	3	Y	506	506	1			-0-
							557	9									

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
02	12152	X	10037	-0-	-2115	-0-	320	1	8504	3	Y	1103	1103	1			-0-
							1213	9									
03	12741	X	11784	-0-	-957	-0-	430	1	9955	3	Y	1272	1272	1			-0-
							1399	9									
04	12330	X	9452	-0-	-2878	-0-	325	1	7988	3	Y	1035	1035	1			-0-
							1139	9									
05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	588	1	9582	3	Y	1173	1173	1			-0-
							1290	9									
06	11400	X	10412	-0-	-988	-0-	464	1	8801	3	Y	1043	1043	1			-0-
							1147	9									
07	11780	X	10413	-0-	-1367	-0-	761	1	8496	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 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
02	8148 X	7091	-0-	-1057	-0-	6204	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
03	8525 X	7378	-0-	-1147	-0-	6490	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
04	8250 X	7444	-0-	-806	-0-	6588	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
05	8246 X	7421	-0-	-825	-0-	6578	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	7710 X	7155	-0-	-555	-0-	6372	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
07	7843 X	7149	-0-	-694	-0-	6379	3	770	9	Y	700	700	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

02	8876 X	7704	-0-	-1172	-0-	6684	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
03	9424 X	8497	-0-	-927	-0-	7361	3	1136	9	Y	1033	1033	1			-0-
04	8760 X	7966	-0-	-794	-0-	6923	3	1043	9	Y	948	948	1			-0-
05	8680 X	8181	-0-	-499	-0-	7129	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
06	8400 X	7872	-0-	-528	-0-	6916	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
07	8525 X	8061	-0-	-464	-0-	7091	3	970	9	Y	882	882	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

02	6692 X	-0-	-0-	-6692	-0-					Y	1139	1139	1			-0-
03	7409 X	3126	-0-	-4283	-0-	139	1	1731	3	Y	1142	1142	1			-0-
						1256	9									
04	7170 X	4440	-0-	-2730	-0-	184	1	2753	3	Y	1366	1366	1			-0-
						1503	9									
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	237	1	2847	3	Y	1340	1340	1			-0-
						1474	9									
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	228	1	3074	3	Y	1299	1299	1			-0-
						1429	9									
*07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	281	1	3614	3	Y	1301	1301	1			-0-
						1431	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

02	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	351	1	6858	3	Y	1283	1283	1			-0-
						1411	9									
03	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	356	1	7104	3	Y	1547	1547	1			-0-
						1702	9									
04	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	354	1	6926	3	Y	1523	1523	1			-0-
						1675	9									
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	352	1	7249	3	Y	1630	1630	1			-0-
						1793	9									
06	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	376	1	6588	3	Y	1319	1319	1			-0-
						1451	9									
*07	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	405	1	6790	3	Y	1400	1400	1			-0-
						1540	9									

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

02	7252 X	6507	-0-	-745	-0-	317	1	4314	3	Y	1705	1705	1			-0-
						1876	9									
03	7719 X	7694	-0-	-25	-0-	416	1	5196	3	Y	1893	1893	1			-0-
						2082	9									
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	356	1	5330	3	Y	1561	1561	1			-0-
						1717	9									
05	7192 X	7086	-0-	-106	-0-	410	1	4932	3	Y	1585	1585	1			-0-
						1744	9									
06	7440 X	4378	-0-	-3062	-0-	232	1	3132	3	Y	922	922	1			-0-
						1014	9									
*07	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	476	1	6129	3	Y	1688	1688	1			-0-
						1857	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6272	X	6224	-0-	-48	-0-	249	1	4867	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									
03	6882	X	6267	-0-	-615	-0-	246	1	4922	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									
04	6600	X	6340	-0-	-260	-0-	253	1	4941	3	Y	1042	1042	1			-0-
							1146	9									
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	269	1	5528	3	Y	1079	1079	1			-0-
							1187	9									
06	6660	X	6555	-0-	-105	-0-	295	1	5175	3	Y	986	985	1	1	8	-0-
							1085	9									
07	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	313	1	5242	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 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
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	X	57	-0-	-1245	-0-	2	1	47	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	413	1	4252	3	Y	1375	1375	1			-0-
							1513	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	353	1	2470	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	449	1	2309	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 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	20776	X	18612	-0-	-2164	-0-	596	1	15842	3	Y	1976	1976	1			-0-
							2174	9									
03	20956	X	19625	-0-	-1331	-0-	716	1	16597	3	Y	2102	2102	1			-0-
							2312	9									
04	20280	X	17012	-0-	-3268	-0-	590	1	14491	3	Y	1755	1755	1			-0-
							1931	9									
05	20615	X	16931	-0-	-3684	-0-	875	1	14249	3	Y	1643	1643	1			-0-
							1807	9									
06	19950	X	16298	-0-	-3652	-0-	732	1	13883	3	Y	1530	1530	1			-0-
							1683	9									
07	20615	X	15940	-0-	-4675	-0-	1175	1	13119	3	Y	1496	1496	1			-0-
							1646	9									

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
02	6916	X	1883	-0-	-5033	-0-	167	1	1278	3	Y	398	398	1			-0-
							438	9									
03	7657	X	1972	-0-	-5685	-0-	171	1	1176	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
04	7080	X	4084	-0-	-2996	-0-	364	1	2745	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	529	1	3542	3	Y	1129	1129	1			-0-
							1242	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	541	1	3714	3	Y	1138	1138	1			-0-
							1252	9									
*07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	507	1	3185	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8736	X	7340	-0-	-1396	-0-	186	1	5396	3	Y	1598	1598	1			-0-
							1758	9									
03	8959	X	8035	-0-	-924	-0-	356	1	5823	3	Y	1687	1687	1			-0-
							1856	9									
04	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	377	1	5860	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
05	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	424	1	5995	3	Y	1613	1613	1			-0-
							1774	9									
06	7860	X	7674	-0-	-186	-0-	403	1	5504	3	Y	1606	1606	1			-0-
							1767	9									
07	8308	X	7982	-0-	-326	-0-	473	1	5817	3	Y	1538	1538	1			-0-
							1692	9									

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8260	X	7426	-0-	-834	-0-	179	1	5204	3	Y	1857	1857	1			-0-
							2043	9									
03	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	498	1	8162	3	Y	1894	1894	1			-0-
							2083	9									
04	8850	X	7751	-0-	-1099	-0-	368	1	5725	3	Y	1507	1507	1			-0-
							1658	9									
05	9145	X	7476	-0-	-1669	-0-	386	1	5452	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									
06	8850	X	6583	-0-	-2267	-0-	348	1	4751	3	Y	1349	1349	1			-0-
							1484	9									
07	9145	X	6513	-0-	-2632	-0-	385	1	4741	3	Y	1261	1261	1			-0-
							1387	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	X	2783	-0-	-1109	-0-	118	1	1612	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	257	1	3210	3	Y	1141	1141	1			-0-
							1255	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	219	1	3283	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	210	1	2530	3	Y	963	963	1			-0-
							1059	9									
06	4560	X	4054	-0-	-506	-0-	211	1	2851	3	Y	902	902	1			-0-
							992	9									
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	210	1	2700	3	Y	966	966	1			-0-
							1063	9									

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
02	9408	X	8689	-0-	-719	-0-	785	1	5998	3	Y	1733	1733	1			-0-
							1906	9									
03	10416	X	8640	-0-	-1776	-0-	855	1	5886	3	Y	1726	1726	1			-0-
							1899	9									
04	10080	X	8152	-0-	-1928	-0-	752	1	5674	3	Y	1569	1569	1			-0-
							1726	9									
05	9610	X	5834	-0-	-3776	-0-	598	1	4004	3	Y	1120	1120	1			-0-
							1232	9									
06	9300	X	6316	-0-	-2984	-0-	634	1	4349	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									
07	9610	X	4879	-0-	-4731	-0-	523	1	3286	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7728 X	7051	-0-	-677	-0-	6492	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
03	8184 X	7552	-0-	-632	-0-	6966	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
04	7860 X	7342	-0-	-518	-0-	6783	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
05	8122 X	7475	-0-	-647	-0-	6914	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
06	7560 X	7245	-0-	-315	-0-	6691	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
07	7812 X	7284	-0-	-528	-0-	6727	3	557	9	Y	506	506	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

02	7224 X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					-0-
03	7998 X	2988	-0-	-5010	-0-	63	1	1850	3	Y	977	977	1			-0-
						1075	9									
04	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	286	1	5402	3	Y	2398	2398	1			-0-
						2638	9									
05	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	701	1	7224	3	Y	2319	2319	1			-0-
						2551	9									
06	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	765	1	5355	3	Y	1790	1790	1			-0-
						1969	9									
07	8618 X	7741	-0-	-877	-0-	944	1	4854	3	Y	1766	1766	1			-0-
						1943	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

02	4900 X	4646	-0-	-254	-0-	152	1	3052	3	Y	1311	1311	1			-0-
						1442	9									
03	5425 X	4907	-0-	-518	-0-	169	1	3328	3	Y	1282	1282	1			-0-
						1410	9									
04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	207	1	4015	3	Y	1299	1299	1			-0-
						1429	9									
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	244	1	3562	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									
06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	246	1	3406	3	Y	1208	1208	1			-0-
						1329	9									
07	5828 X	4929	-0-	-899	-0-	285	1	3292	3	Y	1229	1229	1			-0-
						1352	9									

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

02	7084 X	4446	-0-	-2638	-0-	184	1	3588	3	Y	613	613	1			-0-
						674	9									
03	7533 X	7493	-0-	-40	-0-	292	1	5839	3	Y	1238	1238	1			-0-
						1362	9									
04	7380 X	6246	-0-	-1134	-0-	251	1	4918	3	Y	979	979	1			-0-
						1077	9									
05	7626 X	6353	-0-	-1273	-0-	243	1	5008	3	Y	1002	1002	1			-0-
						1102	9									
06	7380 X	6576	-0-	-804	-0-	294	1	5147	3	Y	1032	1032	1			-0-
						1135	9									
07	7502 X	6321	-0-	-1181	-0-	295	1	4951	3	Y	977	977	1			-0-
						1075	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	2709	-0-	-3255	-0-	66	1	1908	3	Y	668	668	1			-0-
							735	9									
03	6076	X	5339	-0-	-737	-0-	241	1	3944	3	Y	1049	1049	1			-0-
							1154	9									
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	242	1	3757	3	Y	974	974	1			-0-
							1071	9									
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	261	1	3696	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
06	5160	X	4603	-0-	-557	-0-	253	1	3449	3	Y	819	819	1			-0-
							901	9									
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	279	1	3438	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	4715	-0-	-1585	-0-	192	1	3747	3	Y	705	705	1			-0-
							776	9									
03	8866	X	1751	-0-	-7115	-0-	68	1	1364	3	Y	290	290	1			-0-
							319	9									
04	8580	X	1529	-0-	-7051	-0-	60	1	1182	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	465	1	9575	3	Y	1950	1950	1			-0-
							2145	9									
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	1461	1461	1			-0-
*07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	379	1	6356	3	Y	1205	1205	1			-0-
							1326	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	9016	X	6551	-0-	-2465	-0-	173	1	5021	3	Y	1234	1234	1			-0-
							1357	9									
03	9300	X	6708	-0-	-2592	-0-	317	1	5189	3	Y	1093	1093	1			-0-
							1202	9									
04	9000	X	6447	-0-	-2553	-0-	320	1	4972	3	Y	1050	1050	1			-0-
							1155	9									
05	9300	X	6129	-0-	-3171	-0-	332	1	4700	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
06	7020	X	5514	-0-	-1506	-0-	302	1	4127	3	Y	986	986	1			-0-
							1085	9									
07	7254	X	5554	-0-	-1700	-0-	341	1	4193	3	Y	927	927	1			-0-
							1020	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	289	1	8407	3	Y	1074	1074	1			-0-
						1181	9									
03	6386 X	5274	-0-	-1112	-0-	245	1	4021	3	Y	916	916	1			-0-
						1008	9									
04	6930 X	3790	-0-	-3140	-0-	210	1	3269	3	Y	283	283	1			-0-
						311	9									
05	10943 X	4736	-0-	-6207	-0-	248	1	3511	3	Y	888	888	1			-0-
						977	9									
06	10590 X	6245	-0-	-4345	-0-	350	1	4782	3	Y	1012	1012	1			-0-
						1113	9									
07	10943 X	5214	-0-	-5729	-0-	322	1	3955	3	Y	852	852	1			-0-
						937	9									

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

02	5572 X	5237	-0-	-335	-0-	181	1	3623	3	Y	1303	1303	1			-0-
						1433	9									
03	6231 X	2754	-0-	-3477	-0-	99	1	1958	3	Y	634	634	1			-0-
						697	9									
04	6030 X	4467	-0-	-1563	-0-	162	1	3140	3	Y	1059	1059	1			-0-
						1165	9									
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	384	1	5601	3	Y	1862	1862	1			-0-
						2048	9									
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	308	1	4265	3	Y	1300	1300	1			-0-
						1430	9									
*07	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	354	1	4087	3	Y	1333	1333	1			-0-
						1466	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

02	8372 X	7380	-0-	-992	-0-	6538	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
03	8835 X	7992	-0-	-843	-0-	7142	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
04	8310 X	7662	-0-	-648	-0-	6900	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
05	8370 X	7694	-0-	-676	-0-	6953	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
06	7920 X	7452	-0-	-468	-0-	6744	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
07	8184 X	7585	-0-	-599	-0-	6867	3	718	9	Y	653	653	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

02	5964 X	3349	-0-	-2615	-0-	246	1	1884	3	Y	1108	1108	1			-0-
						1219	9									
03	6603 X	4976	-0-	-1627	-0-	490	1	3375	3	Y	1010	1010	1			-0-
						1111	9									
04	6390 X	5441	-0-	-949	-0-	457	1	3451	3	Y	1394	1394	1			-0-
						1533	9									
05	6479 X	5134	-0-	-1345	-0-	456	1	3054	3	Y	1476	1476	1			-0-
						1624	9									
06	6270 X	5118	-0-	-1152	-0-	520	1	3569	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									
07	5611 X	4652	-0-	-959	-0-	474	1	2982	3	Y	1087	1087	1			-0-
						1196	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	8736	X	2136	-0-	-6600	-0-	198	1	1514	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
03	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	897	1	6173	3	Y	1672	1672	1			-0-
							1839	9									
04	8190	X	7009	-0-	-1181	-0-	580	1	4381	3	Y	1862	1862	1			-0-
							2048	9									
05	8339	X	6627	-0-	-1712	-0-	653	1	4371	3	Y	1457	1457	1			-0-
							1603	9									
06	8610	X	6038	-0-	-2572	-0-	578	1	3966	3	Y	1358	1358	1			-0-
							1494	9									
07	8897	X	4686	-0-	-4211	-0-	509	1	3203	3	Y	885	885	1			-0-
							974	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
02	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	819	1	3246	3	Y	844	844	1			-0-
							928	9									
03	5766	X	4994	-0-	-772	-0-	798	1	3262	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
04	5280	X	4053	-0-	-1227	-0-	426	1	2850	3	Y	706	706	1			-0-
							777	9									
05	5518	X	3540	-0-	-1978	-0-	378	1	2300	3	Y	784	784	1			-0-
							862	9									
06	5340	X	2519	-0-	-2821	-0-	419	1	1546	3	Y	504	504	1			-0-
							554	9									
07	5518	X	3363	-0-	-2155	-0-	545	1	2075	3	Y	675	675	1			-0-
							743	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
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	-0-					-0-
03	6572	X	658	-0-	-5914	-0-	25	1	101	3	Y	484	484	1			-0-
							532	9									
04	5430	X	2352	-0-	-3078	-0-	201	1	1344	3	Y	734	734	1			-0-
							807	9									
05	5611	X	3490	-0-	-2121	-0-	342	1	2077	3	Y	974	974	1			-0-
							1071	9									
06	5430	X	1796	-0-	-3634	-0-	297	1	1094	3	Y	368	368	1			-0-
							405	9									
*07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	428	1	1632	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									

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
02	8064	X	8030	-0-	-34	-0-	7517	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
03	8494	X	8018	-0-	-476	-0-	7492	3	526	9	Y	478	478	1			-0-
04	8220	X	7614	-0-	-606	-0-	7131	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
05	8897	X	8443	-0-	-454	-0-	7974	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
06	8610	X	8144	-0-	-466	-0-	7724	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
07	8897	X	8455	-0-	-442	-0-	8037	3	418	9	Y	380	380	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13412 X	2634	-0-	-10778	-0-	256	1	1961	3	Y	379	379	1			-0-
						417	9									
03	14849 X	10207	-0-	-4642	-0-	1099	1	7565	3	Y	1403	1403	1			-0-
						1543	9									
04	12840 X	9768	-0-	-3072	-0-	956	1	7214	3	Y	1453	1453	1			-0-
						1598	9									
05	10540 X	8392	-0-	-2148	-0-	907	1	6067	3	Y	1289	1289	1			-0-
						1418	9									
06	9900 X	9640	-0-	-260	-0-	1042	1	7151	3	Y	1315	1315	1			-0-
						1447	9									
07	10199 X	8577	-0-	-1622	-0-	960	1	6034	3	Y	1439	1439	1			-0-
						1583	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

02	14168 X	13920	-0-	-248	-0-	11948	3	1972	9	Y	1793	1793	1			-0-
03	15004 X	13585	-0-	-1419	-0-	11701	3	1884	9	Y	1713	1713	1			-0-
04	13650 X	12992	-0-	-658	-0-	11164	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
05	15407 X	13585	-0-	-1822	-0-	11531	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
06	14910 X	13434	-0-	-1476	-0-	11364	3	2070	9	Y	1882	1882	1			-0-
07	15407 X	13358	-0-	-2049	-0-	11404	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

02	14140 X	13630	-0-	-510	-0-	11928	3	1702	9	Y	1547	1547	1			-0-
03	13919 X	13861	-0-	-58	-0-	12133	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-
04	14400 X	12964	-0-	-1436	-0-	11346	3	1618	9	Y	1471	1471	1			-0-
05	15097 X	13246	-0-	-1851	-0-	11614	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
06	14610 X	12574	-0-	-2036	-0-	11059	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
07	15097 X	12647	-0-	-2450	-0-	11138	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

02	3276 X	3096	-0-	-180	-0-	2438	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
03	3627 X	3339	-0-	-288	-0-	2775	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
04	3510 X	3250	-0-	-260	-0-	2678	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
05	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	2672	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
06	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	2633	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
07	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	2679	3	694	9	Y	631	631	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

02	9660 X	8587	-0-	-1073	-0-	8001	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	10044 X	9257	-0-	-787	-0-	8635	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
04	9480 X	9178	-0-	-302	-0-	8594	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
05	9796 X	9347	-0-	-449	-0-	8797	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
06	9210 X	8676	-0-	-534	-0-	8250	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
07	9517 X	8427	-0-	-1090	-0-	8000	3	427	9	Y	388	388	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7364 X	6456	-0-	-908	-0-	5894	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
03	8153 X	6953	-0-	-1200	-0-	6333	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
04	7890 X	6523	-0-	-1367	-0-	5971	3	552	9	Y	502	502	1			-0-
05	7967 X	6697	-0-	-1270	-0-	6129	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
06	7140 X	6360	-0-	-780	-0-	5902	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
07	7161 X	6413	-0-	-748	-0-	5953	3	460	9	Y	418	418	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

02	1540 X	1100	-0-	-440	-0-	33	1	835	3	Y	211	211	1			-0-
						232	9									
03	1705 X	752	-0-	-953	-0-	21	1	617	3	Y	104	104	1			-0-
						114	9									
04	1500 X	856	-0-	-644	-0-	35	1	667	3	Y	140	140	1			-0-
						154	9									
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	126	1	1298	3	Y	1187	1187	1			-0-
						1306	9									
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	111	1	776	3	Y	2519	2519	1			-0-
						2771	9									
*07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	153	1	789	3	Y	1735	1735	1			-0-
						1909	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

02	9436 X	8072	-0-	-1364	-0-	7166	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
03	9858 X	8594	-0-	-1264	-0-	7810	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
04	9150 X	8066	-0-	-1084	-0-	7400	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
05	9145 X	8240	-0-	-905	-0-	7507	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
06	8850 X	7742	-0-	-1108	-0-	7061	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
07	8928 X	7795	-0-	-1133	-0-	7125	3	670	9	Y	609	609	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

02	4200 X	4169	-0-	-31	-0-	144	1	2879	3	Y	1042	1042	1			-0-
						1146	9									
03	5487 X	4350	-0-	-1137	-0-	156	1	3080	3	Y	1013	1013	1			-0-
						1114	9									
04	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	229	1	4456	3	Y	993	993	1			-0-
						1092	9									
05	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	398	1	5811	3	Y	1285	1285	1			-0-
						1414	9									
06	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	387	1	5354	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
07	5983 X	5845	-0-	-138	-0-	377	1	4351	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

02	3108 X	1882	-0-	-1226	-0-	260	1	1031	3	Y	537	537	1			-0-
						591	9									
03	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	487	1	1990	3	Y	583	583	1			-0-
						641	9									
04	3330 X	3246	-0-	-84	-0-	329	1	2202	3	Y	650	650	1			-0-
						715	9									
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	478	1	2905	3	Y	787	787	1			-0-
						866	9									
06	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	457	1	1686	3	Y	503	503	1			-0-
						553	9									
07	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	516	1	1964	3	Y	565	565	1			-0-
						622	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-					-0-
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	523	1	3499	3	Y	2255	2254	1	1	8	-0-
						2481	9									
05	4309 X	3639	-0-	-670	-0-	287	1	1748	3	Y	1458	1458	1			-0-
						1604	9									
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	484	1	1784	3	Y	1010	1008	1	2	8	-0-
						1111	9									
07	6727 X	3093	-0-	-3634	-0-	500	1	1903	3	Y	627	627	1			-0-
						690	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

02	3920 X	3149	-0-	-771	-0-	2433	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
03	3999 X	3957	-0-	-42	-0-	3044	3	913	9	Y	830	830	1			-0-
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	2763	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	2823	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
06	3840 X	3330	-0-	-510	-0-	2662	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	3968 X	3376	-0-	-592	-0-	2696	3	680	9	Y	618	618	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

02	3080 X	3061	-0-	-19	-0-	2265	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	2587	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
04	3300 X	3115	-0-	-185	-0-	2377	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
05	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	2387	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
06	3300 X	2614	-0-	-686	-0-	1857	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
07	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	1895	3	806	9	Y	733	733	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

02	6328 X	5511	-0-	-817	-0-	5070	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
03	6665 X	6492	-0-	-173	-0-	6033	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
04	6450 X	6098	-0-	-352	-0-	5651	3	447	9	Y	406	406	1			-0-
05	6541 X	6224	-0-	-317	-0-	5774	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
06	6330 X	5945	-0-	-385	-0-	5510	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
07	6479 X	5783	-0-	-696	-0-	5343	3	440	9	Y	400	400	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

02	2744 X	2130	-0-	-614	-0-	1698	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
03	2573 X	2372	-0-	-201	-0-	1890	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
04	2490 X	2199	-0-	-291	-0-	1758	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
05	2356 X	2166	-0-	-190	-0-	1731	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
06	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	1662	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
07	2387 X	2119	-0-	-268	-0-	1712	3	407	9	Y	370	370	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

02	4368 X	3613	-0-	-755	-0-	3348	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
03	4557 X	4045	-0-	-512	-0-	3705	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
04	4230 X	3796	-0-	-434	-0-	3470	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
05	4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3536	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
06	4020 X	3668	-0-	-352	-0-	3313	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
07	4030 X	3699	-0-	-331	-0-	3344	3	355	9	Y	323	323	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 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
02	4536 X	3523	-0-	-1013	-0-	3173	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
03	4836 X	3622	-0-	-1214	-0-	3219	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
04	4560 X	3312	-0-	-1248	-0-	2978	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
05	4309 X	3238	-0-	-1071	-0-	2990	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
06	3780 X	3142	-0-	-638	-0-	2920	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
07	3906 X	3269	-0-	-637	-0-	3013	3	256	9	Y	233	233	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	100	1	2908	3	Y	1189	1189	1			-0-
						1308	9									
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	287	1	4695	3	Y	1232	1232	1			-0-
						1355	9									
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	248	1	3864	3	Y	998	998	1			-0-
						1098	9									
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	261	1	3686	3	Y	960	960	1			-0-
						1056	9									
06	6120 X	3858	-0-	-2262	-0-	192	1	2620	3	Y	951	951	1			-0-
						1046	9									
07	6324 X	5746	-0-	-578	-0-	350	1	4307	3	Y	990	990	1			-0-
						1089	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

02	9296 X	4996	-0-	-4300	-0-	125	1	3629	3	Y	1129	1129	1			-0-
						1242	9									
03	10137 X	7795	-0-	-2342	-0-	366	1	5990	3	Y	1308	1308	1			-0-
						1439	9									
04	9120 X	7067	-0-	-2053	-0-	354	1	5511	3	Y	1093	1093	1			-0-
						1202	9									
05	8773 X	7054	-0-	-1719	-0-	389	1	5496	3	Y	1063	1063	1			-0-
						1169	9									
06	7530 X	6314	-0-	-1216	-0-	356	1	4854	3	Y	1004	1004	1			-0-
						1104	9									
07	7781 X	5546	-0-	-2235	-0-	343	1	4215	3	Y	898	898	1			-0-
						988	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

02	14980 X	10573	-0-	-4407	-0-	280	1	8141	3	Y	1956	1956	1			-0-
						2152	9									
03	16523 X	10974	-0-	-5549	-0-	502	1	8216	3	Y	2051	2051	1			-0-
						2256	9									
04	15990 X	10387	-0-	-5603	-0-	510	1	7932	3	Y	1768	1768	1			-0-
						1945	9									
05	16027 X	11384	-0-	-4643	-0-	620	1	8771	3	Y	1812	1812	1			-0-
						1993	9									
06	11340 X	9397	-0-	-1943	-0-	508	1	6933	3	Y	1778	1778	1			-0-
						1956	9									
07	11718 X	5073	-0-	-6645	-0-	296	1	3643	3	Y	1031	1031	1			-0-
						1134	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
03	7440	X	3087	-0-	-4353	-0-	114	1	2283	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									
04	7200	X	4769	-0-	-2431	-0-	183	1	3583	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
05	7440	X	4348	-0-	-3092	-0-	164	1	3373	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
06	5610	X	3567	-0-	-2043	-0-	154	1	2694	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
07	4929	X	2927	-0-	-2002	-0-	126	1	2104	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

02	6160	X	4286	-0-	-1874	-0-	174	1	3404	3	Y	644	644	1			-0-
							708	9									
03	6820	X	3690	-0-	-3130	-0-	140	1	2804	3	Y	678	678	1			-0-
							746	9									
04	9270	X	4938	-0-	-4332	-0-	196	1	3832	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
05	9579	X	4511	-0-	-5068	-0-	173	1	3554	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
06	9270	X	3653	-0-	-5617	-0-	165	1	2887	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									
*07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	288	1	4830	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									
04	3000	N	5532	-0-	2532	2532	209	1	4083	3	Y	1127	1127	1			-0-
							1240	9									
05	3100	N	5193	-0-	2093	4625	189	1	3890	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
06	3000	N	4748	-0-	1748	6373	199	1	3494	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
*07	10881	X	4508	-0-	-6373	-0-	197	1	3300	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

02	8288	X	5882	-0-	-2406	-0-	239	1	4667	3	Y	887	887	1			-0-
							976	9									
03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	342	1	6819	3	Y	1537	1537	1			-0-
							1691	9									
04	8400	X	6208	-0-	-2192	-0-	242	1	4733	3	Y	1121	1121	1			-0-
							1233	9									
05	8680	X	6221	-0-	-2459	-0-	238	1	4905	3	Y	980	980	1			-0-
							1078	9									
06	8580	X	5759	-0-	-2821	-0-	257	1	4502	3	Y	909	909	1			-0-
							1000	9									
07	8866	X	5224	-0-	-3642	-0-	242	1	4061	3	Y	837	837	1			-0-
							921	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	3892	X	3127	-0-	-765	-0-	125	1	2443	3	Y	508	508	1			-0-
							559	9									
03	4743	X	3748	-0-	-995	-0-	144	1	2870	3	Y	667	667	1			-0-
							734	9									
04	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	169	1	3314	3	Y	779	779	1			-0-
							857	9									
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	198	1	4065	3	Y	806	806	1			-0-
							887	9									
06	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	198	1	3469	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	3	Y	666	666	1			-0-
							733	9									

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	5344	-0-	-3056	-0-	217	1	4236	3	Y	810	810	1			-0-
							891	9									
03	9145	X	4265	-0-	-4880	-0-	157	1	3140	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
04	8850	X	1213	-0-	-7637	-0-	32	1	635	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
05	9145	X	5932	-0-	-3213	-0-	225	1	4619	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
06	7980	X	7104	-0-	-876	-0-	332	1	5815	3	Y	870	870	1			-0-
							957	9									
*07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	353	1	5909	3	Y	832	832	1			-0-
							915	9									

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	386	1	7711	3	Y	1216	1216	1			-0-
							1338	9									
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	402	1	7855	3	Y	1056	1056	1			-0-
							1162	9									
05	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	360	1	7406	3	Y	976	976	1			-0-
							1074	9									
06	9120	X	7421	-0-	-1699	-0-	348	1	6095	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
07	9734	X	7551	-0-	-2183	-0-	373	1	6256	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									

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
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	272	1	5309	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
03	6820	X	6402	-0-	-418	-0-	254	1	5067	3	Y	983	983	1			-0-
							1081	9									
04	6600	X	5761	-0-	-839	-0-	233	1	4565	3	Y	875	875	1			-0-
							963	9									
05	7254	X	5639	-0-	-1615	-0-	219	1	4496	3	Y	840	840	1			-0-
							924	9									
06	7020	X	5791	-0-	-1229	-0-	268	1	4697	3	Y	751	751	1			-0-
							826	9									
07	7254	X	5743	-0-	-1511	-0-	279	1	4680	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 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
02	5712 X	5038	-0-	-674	-0-	210	1	4093	3	Y	668	668	1			-0-
						735	9									
03	5952 X	5756	-0-	-196	-0-	229	1	4581	3	Y	860	860	1			-0-
						946	9									
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	255	1	4994	3	Y	942	942	1			-0-
						1036	9									
05	5952 X	5349	-0-	-603	-0-	207	1	4259	3	Y	803	803	1			-0-
						883	9									
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	259	1	4529	3	Y	747	747	1			-0-
						822	9									
07	6510 X	5424	-0-	-1086	-0-	262	1	4388	3	Y	704	704	1			-0-
						774	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

02	7588 X	6083	-0-	-1505	-0-	5467	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
03	7006 X	6816	-0-	-190	-0-	6088	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
04	8130 X	6080	-0-	-2050	-0-	5432	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
05	8401 X	6095	-0-	-2306	-0-	5447	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
06	8130 X	5785	-0-	-2345	-0-	5267	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	6820 X	6043	-0-	-777	-0-	5508	3	535	9	Y	486	486	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

02	5404 X	4324	-0-	-1080	-0-	3854	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
03	5549 X	4582	-0-	-967	-0-	4124	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
04	5100 X	4339	-0-	-761	-0-	3920	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
05	5270 X	4580	-0-	-690	-0-	4143	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
06	5100 X	4327	-0-	-773	-0-	3884	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
07	4774 X	4415	-0-	-359	-0-	3997	3	418	9	Y	380	380	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

02	7392 X	6423	-0-	-969	-0-	5799	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
03	7967 X	6767	-0-	-1200	-0-	6103	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
04	7650 X	6290	-0-	-1360	-0-	5665	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
05	7099 X	6310	-0-	-789	-0-	5693	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
06	6870 X	5869	-0-	-1001	-0-	5305	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
07	7099 X	5898	-0-	-1201	-0-	5333	3	565	9	Y	514	514	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	930	3	Y	89	89	1			-0-
						98	9									
03	3100 N	3214	-0-	114	114	130	1	2129	3	Y	868	868	1			-0-
						955	9									
04	2935 N	2821	-0-	-114	-0-	120	1	1864	3	Y	761	761	1			-0-
						837	9									
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	138	1	1946	3	Y	722	722	1			-0-
						794	9									
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	3	Y	664	664	1			-0-
						730	9									
*07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	123	1	1510	3	Y	652	652	1			-0-
						717	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	220	1	4291	3	Y	764	764	1			-0-
						840	9									
03	7626 X	3965	-0-	-3661	-0-	160	1	3189	3	Y	560	560	1			-0-
						616	9									
04	7380 X	6145	-0-	-1235	-0-	251	1	4901	3	Y	903	903	1			-0-
						993	9									
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	316	1	6509	3	Y	1034	1034	1			-0-
						1137	9									
06	6990 X	6084	-0-	-906	-0-	280	1	4902	3	Y	820	820	1			-0-
						902	9									
07	6355 X	5292	-0-	-1063	-0-	252	1	4223	3	Y	743	743	1			-0-
						817	9									

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	171	1	3346	3	Y	684	684	1			-0-
						752	9									
03	5735 X	3558	-0-	-2177	-0-	135	1	2705	3	Y	653	653	1			-0-
						718	9									
04	5580 X	4904	-0-	-676	-0-	191	1	3745	3	Y	880	880	1			-0-
						968	9									
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	267	1	5501	3	Y	964	964	1			-0-
						1060	9									
06	5580 X	5069	-0-	-511	-0-	230	1	4034	3	Y	732	732	1			-0-
						805	9									
07	5053 X	4753	-0-	-300	-0-	224	1	3745	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	5852	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6109	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
04	6480 X	6063	-0-	-417	-0-	5496	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
05	7130 X	3331	-0-	-3799	-0-	2948	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
06	6900 X	2695	-0-	-4205	-0-	2267	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
07	7130 X	1431	-0-	-5699	-0-	1061	3	370	9	Y	336	336	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

02	6720 X	5739	-0-	-981	-0-	5201	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
03	7068 X	6400	-0-	-668	-0-	5813	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
04	6480 X	6124	-0-	-356	-0-	5593	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
05	6696 X	6171	-0-	-525	-0-	5656	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
06	6480 X	5829	-0-	-651	-0-	5356	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
07	6386 X	5898	-0-	-488	-0-	5421	3	477	9	Y	434	434	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

02	13720 X	9870	-0-	-3850	-0-	264	1	7664	3	Y	1765	1765	1			-0-
						1942	9									
03	15190 X	11835	-0-	-3355	-0-	555	1	9085	3	Y	1995	1995	1			-0-
						2195	9									
04	13830 X	10440	-0-	-3390	-0-	518	1	8057	3	Y	1695	1695	1			-0-
						1865	9									
05	13144 X	4537	-0-	-8607	-0-	175	1	2469	3	Y	1721	1721	1			-0-
						1893	9									
06	11460 X	10673	-0-	-787	-0-	610	1	8325	3	Y	1580	1580	1			-0-
						1738	9									
07	11842 X	10839	-0-	-1003	-0-	689	1	8477	3	Y	1521	1521	1			-0-
						1673	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	189	1	5478	3	Y	1683	1683	1			-0-
							1851	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	439	1	7193	3	Y	1647	1647	1			-0-
							1812	9									
04	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	500	1	7776	3	Y	1528	1528	1			-0-
							1681	9									
05	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	488	1	6899	3	Y	1408	1408	1			-0-
							1549	9									
06	9150	X	8845	-0-	-305	-0-	500	1	6828	3	Y	1379	1379	1			-0-
							1517	9									
07	10292	X	8894	-0-	-1398	-0-	556	1	6845	3	Y	1357	1357	1			-0-
							1493	9									

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	8428	X	6312	-0-	-2116	-0-	5668	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
03	8587	X	6480	-0-	-2107	-0-	5822	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
04	7590	X	6149	-0-	-1441	-0-	5534	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
05	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6095	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6120	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
*07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	6760	3	689	9	Y	626	626	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

02	10808	X	10573	-0-	-235	-0-	9505	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
03	12586	X	11017	-0-	-1569	-0-	9843	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
04	12180	X	10680	-0-	-1500	-0-	9472	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-
05	12586	X	10865	-0-	-1721	-0-	9641	3	1224	9	Y	1113	1113	1			-0-
06	11340	X	10367	-0-	-973	-0-	9275	3	1092	9	Y	993	993	1			-0-
07	11718	X	10885	-0-	-833	-0-	9770	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

02	7336	X	7053	-0-	-283	-0-	6392	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
03	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	6444	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	8475	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10127	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8228	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
07	9641	X	9348	-0-	-293	-0-	8563	3	785	9	Y	714	714	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

02	6664	X	983	-0-	-5681	-0-	874	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
03	2232	X	287	-0-	-1945	-0-	267	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	3000	X	41	-0-	-2959	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	109	-0-	-2891	-0-	100	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1085	X	302	-0-	-783	-0-	261	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 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
02	9016	X	7125	-0-	-1891	-0-	5937	3	1188	9	Y	1080	1080	1			-0-
03	9548	X	7796	-0-	-1752	-0-	6463	3	1333	9	Y	1212	1212	1			-0-
04	9030	X	7682	-0-	-1348	-0-	6353	3	1329	9	Y	1208	1208	1			-0-
05	9176	X	7710	-0-	-1466	-0-	6388	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
06	8280	X	7521	-0-	-759	-0-	6247	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
07	7936	X	7866	-0-	-70	-0-	6543	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

02	6104	X	5608	-0-	-496	-0-	4717	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
03	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5024	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
04	6090	X	5875	-0-	-215	-0-	5003	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
05	6293	X	6064	-0-	-229	-0-	5241	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
06	6090	X	5818	-0-	-272	-0-	5126	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
07	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	5236	3	801	9	Y	728	728	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

02	4900	X	4636	-0-	-264	-0-	180	1	3518	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	369	1	7377	3	Y	1002	1002	1			-0-
							1102	9									
04	6420	X	5171	-0-	-1249	-0-	197	1	3862	3	Y	1011	1011	1			-0-
							1112	9									
05	6634	X	5476	-0-	-1158	-0-	194	1	3998	3	Y	1167	1167	1			-0-
							1284	9									
06	7350	X	5128	-0-	-2222	-0-	216	1	3791	3	Y	1019	1019	1			-0-
							1121	9									
07	7595	X	3943	-0-	-3652	-0-	160	1	2684	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	279	1	5456	3	Y	1029	1029	1			-0-
							1132	9									
03	7533	X	5709	-0-	-1824	-0-	226	1	4514	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
04	8550	X	6658	-0-	-1892	-0-	264	1	5158	3	Y	1124	1124	1			-0-
							1236	9									
05	8835	X	7422	-0-	-1413	-0-	283	1	5817	3	Y	1202	1202	1			-0-
							1322	9									
06	8550	X	5469	-0-	-3081	-0-	241	1	4215	3	Y	921	921	1			-0-
							1013	9									
07	7595	X	7563	-0-	-32	-0-	361	1	6040	3	Y	1056	1056	1			-0-
							1162	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

02	16240	X	10107	-0-	-6133	-0-	996	1	7612	3	Y	1363	1363	1			-0-
							1499	9									
03	16368	X	2092	-0-	-14276	-0-	189	1	1299	3	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
04	15180	X	8908	-0-	-6272	-0-	863	1	6516	3	Y	1390	1390	1			-0-
							1529	9									
05	14074	X	8566	-0-	-5508	-0-	965	1	6459	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
06	11550	X	8943	-0-	-2607	-0-	999	1	6858	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
07	11191	X	8726	-0-	-2465	-0-	1051	1	6610	3	Y	968	968	1			-0-
							1065	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6916	X	5596	-0-	-1320	-0-	4583	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
03	7006	X	5962	-0-	-1044	-0-	4888	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
04	6900	X	5671	-0-	-1229	-0-	4647	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
05	7130	X	5781	-0-	-1349	-0-	4778	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	6900	X	5508	-0-	-1392	-0-	4547	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	6200	X	5612	-0-	-588	-0-	4618	3	994	9	Y	904	904	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	1519	-0-	-11977	-0-	140	1	1068	3	Y	283	283	1			-0-
							311	9									
03	14942	X	11392	-0-	-3550	-0-	1228	1	8451	3	Y	1557	1557	1			-0-
							1713	9									
04	13890	X	7852	-0-	-6038	-0-	776	1	5862	3	Y	1104	1103	1	1	8	-0-
							1214	9									
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	980	1	6558	3	Y	1187	1187	1			-0-
							1306	9									
06	11010	X	7085	-0-	-3925	-0-	766	1	5256	3	Y	966	965	1	1	8	-0-
							1063	9									
07	11377	X	1282	-0-	-10095	-0-	124	1	778	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	3926	-0-	-834	-0-	3175	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
03	4991	X	4190	-0-	-801	-0-	3402	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
04	4830	X	3983	-0-	-847	-0-	3243	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
05	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3241	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	3095	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
07	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	3101	3	683	9	Y	621	621	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	391	1	2986	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	616	1	4240	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
04	4950	X	1992	-0-	-2958	-0-	169	1	1274	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	292	292	1			-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	488	488	1			-0-
07	5735	X	3693	-0-	-2042	-0-	407	1	2559	3	Y	661	661	1			-0-
							727	9									

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
02	12432	X	9179	-0-	-3253	-0-	895	1	6840	3	Y	1313	1313	1			-0-
							1444	9									
03	13764	X	7211	-0-	-6553	-0-	750	1	5160	3	Y	1183	1183	1			-0-
							1301	9									
04	11400	X	7113	-0-	-4287	-0-	693	1	5230	3	Y	1082	1081	1	1	8	-0-
							1190	9									
05	11780	X	7262	-0-	-4518	-0-	795	1	5322	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
06	10830	X	7582	-0-	-3248	-0-	822	1	5645	3	Y	1014	1013	1	1	8	-0-
							1115	9									
07	10168	X	6145	-0-	-4023	-0-	716	1	4504	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	514	1	3927	3	Y	1009	1009	1			-0-
							1110	9									
03	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1220	1	8396	3	Y	1307	1307	1			-0-
							1438	9									
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	876	1	6610	3	Y	1154	1154	1			-0-
							1269	9									
05	8897	X	8823	-0-	-74	-0-	990	1	6627	3	Y	1096	1096	1			-0-
							1206	9									
06	10710	X	8841	-0-	-1869	-0-	1000	1	6863	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
07	11067	X	4463	-0-	-6604	-0-	496	1	3121	3	Y	769	769	1			-0-
							846	9									

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

02	4284	X	3692	-0-	-592	-0-	149	1	2914	3	Y	572	572	1			-0-
							629	9									
03	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	161	1	3216	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
04	4470	X	3242	-0-	-1228	-0-	128	1	2511	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
05	4619	X	1129	-0-	-3490	-0-	40	1	819	3	Y	245	245	1			-0-
							270	9									
06	4140	X	3528	-0-	-612	-0-	154	1	2696	3	Y	616	616	1			-0-
							678	9									
*07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	216	1	3617	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2591	-0-	2591	2591	110	1	1807	3	Y	613	613	1			-0-
							674	9									
04	14B2 EXT		2713	-0-	2713	5304	125	1	1941	3	Y	588	588	1			-0-
							647	9									
05	7901	X	2597	-0-	-5304	-0-	135	1	1911	3	Y	501	501	1			-0-
							551	9									
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	147	1	2006	3	Y	508	508	1			-0-
							559	9									
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	148	1	1815	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	142	1	4129	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
03	5828	X	5199	-0-	-629	-0-	229	1	3754	3	Y	1105	1105	1			-0-
							1216	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	284	1	4415	3	Y	1014	1014	1			-0-
							1115	9									
05	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	275	1	3891	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									
06	5640	X	3092	-0-	-2548	-0-	155	1	2114	3	Y	748	748	1			-0-
							823	9									
07	5828	X	4516	-0-	-1312	-0-	269	1	3310	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

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
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	288	1	4711	3	N	465	465	1			-0-
							512	9									
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	471	1	7319	3	N	614	614	1			-0-
							675	9									
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	487	1	6879	3	N	563	563	1			-0-
							619	9									
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	474	1	6472	3	N	516	516	1			-0-
							568	9									
07	8742	X	7502	-0-	-1240	-0-	523	1	6431	3	N	498	498	1			-0-
							548	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
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	252	1	7323	3	Y	2254	2254	1			-0-
							2479	9									
03	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	491	1	8040	3	Y	2592	2592	1			-0-
							2851	9									
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	408	1	6347	3	Y	1669	1669	1			-0-
							1836	9									
05	10881	X	8207	-0-	-2674	-0-	423	1	5981	3	Y	1639	1639	1			-0-
							1803	9									
06	10530	X	5766	-0-	-4764	-0-	296	1	4040	3	Y	1300	1300	1			-0-
							1430	9									
07	10881	X	5050	-0-	-5831	-0-	280	1	3449	3	Y	1201	1201	1			-0-
							1321	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
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	-0-					-0-
03	7099	X	3302	-0-	-3797	-0-	147	1	2405	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
04	6420	X	4823	-0-	-1597	-0-	225	1	3494	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
05	6634	X	4891	-0-	-1743	-0-	244	1	3457	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	259	1	3534	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									
*07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	294	1	3620	3	Y	1059	1059	1			-0-
							1165	9									

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
02	9716	X	3918	-0-	-5798	-0-	105	1	3040	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
03	9362	X	4607	-0-	-4755	-0-	211	1	3459	3	Y	852	852	1			-0-
							937	9									
04	9060	X	8300	-0-	-760	-0-	393	1	6118	3	Y	1626	1626	1			-0-
							1789	9									
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	433	1	6121	3	Y	1617	1617	1			-0-
							1779	9									
06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	530	1	7238	3	Y	1574	1574	1			-0-
							1731	9									
*07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	529	1	6501	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	-0-	-0-	-670	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	490	1	13018	3	Y	3361	3361	1			-0-
						3697	9									
03	15655 X	4708	-0-	-10947	-0-	151	1	3491	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									
04	17160 X	6242	-0-	-10918	-0-	367	1	4613	3	Y	1147	1147	1			-0-
						1262	9									
05	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	978	1	15918	3	Y	4016	4016	1			-0-
						4418	9									
06	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	690	1	13103	3	Y	3148	3148	1			-0-
						3463	9									
07	17732 X	13919	-0-	-3813	-0-	911	1	10172	3	Y	2578	2578	1			-0-
						2836	9									

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264 X	6489	-0-	-5775	-0-	182	1	4829	3	Y	1344	1344	1			-0-
						1478	9									
03	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	584	1	13529	3	Y	3726	3726	1			-0-
						4099	9									
04	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	567	1	13918	3	Y	4142	4142	1			-0-
						4556	9									
05	12555 X	11623	-0-	-932	-0-	511	1	8315	3	Y	2543	2543	1			-0-
						2797	9									
06	13140 X	9198	-0-	-3942	-0-	361	1	6860	3	Y	1797	1797	1			-0-
						1977	9									
07	13578 X	7977	-0-	-5601	-0-	525	1	5859	3	Y	1448	1448	1			-0-
						1593	9									

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
02	T. A.	1183	-0-	1183	2907	35	1	920	3	Y	207	207	1			-0-
						228	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2907					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2907					Y	-0-					-0-
05	2907 X	-0-	-0-	-2907	-0-					Y	-0-					-0-
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	32	1	604	3	Y	166	166	1			-0-
						183	9									
*07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	582	1	6500	3	Y	1389	1389	1			-0-
						1528	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	381	1	8741	3	Y	1187	1187	1			-0-
							1306	9									
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	393	1	9119	3	Y	1932	1932	1			-0-
							2125	9									
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	341	1	8389	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
05	8618	X	6473	-0-	-2145	-0-	315	1	5124	3	Y	940	940	1			-0-
							1034	9									
06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	360	1	6829	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
07	8618	X	3538	-0-	-5080	-0-	217	1	2418	3	Y	821	821	1			-0-
							903	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
02	14616	X	9047	-0-	-5569	-0-	240	1	6369	3	Y	2216	2216	1			-0-
							2438	9									
03	12090	X	3565	-0-	-8525	-0-	271	1	2474	3	Y	745	745	1			-0-
							820	9									
04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	375	1	9209	3	Y	1316	1316	1			-0-
							1448	9									
05	10013	X	8251	-0-	-1762	-0-	392	1	6386	3	Y	1339	1339	1			-0-
							1473	9									
06	9690	X	6344	-0-	-3346	-0-	259	1	4919	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
07	11408	X	6704	-0-	-4704	-0-	457	1	5103	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									

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
02	13804	X	7638	-0-	-6166	-0-	211	1	5615	3	Y	1647	1647	1			-0-
							1812	9									
03	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	554	1	12831	3	Y	3271	3271	1			-0-
							3598	9									
04	15690	X	12396	-0-	-3294	-0-	388	1	9532	3	Y	2251	2251	1			-0-
							2476	9									
05	16213	X	9807	-0-	-6406	-0-	440	1	7160	3	Y	2006	2006	1			-0-
							2207	9									
06	16440	X	9995	-0-	-6445	-0-	396	1	7519	3	Y	1891	1891	1			-0-
							2080	9									
07	16988	X	7773	-0-	-9215	-0-	483	1	5391	3	Y	1726	1726	1			-0-
							1899	9									

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
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	9052	X	3876	-0-	-5176	-0-	178	1	2911	3	Y	715	715	1			-0-
							787	9									
04	8760	X	4140	-0-	-4620	-0-	207	1	3217	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
05	9052	X	3450	-0-	-5602	-0-	188	1	2658	3	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
06	3750	X	2673	-0-	-1077	-0-	148	1	2026	3	Y	454	454	1			-0-
							499	9									
07	4278	X	2308	-0-	-1970	-0-	131	1	1608	3	Y	517	517	1			-0-
							569	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15232	X	9364	-0-	-5868	-0-	8361	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
03	16864	X	9996	-0-	-6868	-0-	8922	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
04	14580	X	8992	-0-	-5588	-0-	8039	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
05	13082	X	9167	-0-	-3915	-0-	8181	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
06	12390	X	8574	-0-	-3816	-0-	7698	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
07	10354	X	7851	-0-	-2503	-0-	7099	3	752	9	Y	684	684	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

02	12600	X	11924	-0-	-676	-0-	9963	3	1961	9	Y	1783	1783	1			-0-
03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	11927	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
04	13500	X	13475	-0-	-25	-0-	11405	3	2070	9	Y	1882	1882	1			-0-
05	13950	X	13691	-0-	-259	-0-	11693	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
06	13500	X	12230	-0-	-1270	-0-	10499	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-
07	13950	X	13007	-0-	-943	-0-	11269	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

02	168	X	64	-0-	-104	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	126	1	1148	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
04	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	454	1	11160	3	Y	1235	1235	1			-0-
							1359	9									
05	3100	N	9007	-0-	5907	5907	454	1	7399	3	Y	1049	1049	1			-0-
							1154	9									
06	3000	N	2065	-0-	-935	4972	69	1	1304	3	Y	629	629	1			-0-
							692	9									
*07	12207	X	7235	-0-	-4972	-0-	484	1	5401	3	Y	1227	1227	1			-0-
							1350	9									

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

02	11256	X	9447	-0-	-1809	-0-	257	1	7476	3	Y	1558	1558	1			-0-
							1714	9									
03	13020	X	11596	-0-	-1424	-0-	544	1	8907	3	Y	1950	1950	1			-0-
							2145	9									
04	12600	X	11086	-0-	-1514	-0-	541	1	8421	3	Y	1931	1931	1			-0-
							2124	9									
05	13020	X	10238	-0-	-2782	-0-	558	1	7887	3	Y	1630	1630	1			-0-
							1793	9									
06	11220	X	8689	-0-	-2531	-0-	494	1	6746	3	Y	1317	1317	1			-0-
							1449	9									
07	11594	X	6520	-0-	-5074	-0-	386	1	4749	3	Y	1259	1259	1			-0-
							1385	9									

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

02	8764	X	8130	-0-	-634	-0-	287	1	6580	3	Y	1148	1148	1			-0-
							1263	9									
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	96	96	1			-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	14325	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
03	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	15145	3	2042	9	Y	1856	1856	1			-0-
04	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	15049	3	2028	9	Y	1844	1844	1			-0-
05	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	14967	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-
06	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	14206	3	1883	9	Y	1712	1712	1			-0-
07	16120 X	15164	-0-	-956	-0-	13458	3	1706	9	Y	1551	1551	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

02	7476 X	1972	-0-	-5504	-0-	17	1	343	3	Y	1465	1465	1			-0-
						1612	9									
03	8277 X	5556	-0-	-2721	-0-	173	1	3407	3	Y	1796	1796	1			-0-
						1976	9									
04	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	258	1	5017	3	Y	1645	1645	1			-0-
						1810	9									
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	375	1	5479	3	Y	1557	1557	1			-0-
						1713	9									
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	424	1	5876	3	Y	1429	1429	1			-0-
						1572	9									
07	7316 X	7305	-0-	-11	-0-	450	1	5194	3	Y	1510	1510	1			-0-
						1661	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

02	11956 X	11480	-0-	-476	-0-	10088	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
03	12772 X	11560	-0-	-1212	-0-	10101	3	1459	9	Y	1326	1326	1			-0-
04	12180 X	11934	-0-	-246	-0-	10555	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
05	12710 X	12214	-0-	-496	-0-	10785	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
06	12300 X	11626	-0-	-674	-0-	10304	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
07	12710 X	11081	-0-	-1629	-0-	9873	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

02	8372 X	5832	-0-	-2540	-0-	213	1	4259	3	Y	1236	1236	1			-0-
						1360	9									
03	9269 X	8969	-0-	-300	-0-	345	1	6818	3	Y	1642	1642	1			-0-
						1806	9									
04	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	3	Y	1899	1899	1			-0-
						2089	9									
05	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	433	1	6316	3	Y	1826	1826	1			-0-
						2009	9									
06	8670 X	8138	-0-	-532	-0-	442	1	6120	3	Y	1433	1433	1			-0-
						1576	9									
07	10292 X	4411	-0-	-5881	-0-	251	1	2902	3	Y	1144	1144	1			-0-
						1258	9									

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

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

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888 X	11542	-0-	-2346	-0-	355	1	9450	3	Y	1579	1579	1			-0-
						1737	9									
03	15376 X	12954	-0-	-2422	-0-	458	1	10613	3	Y	1712	1712	1			-0-
						1883	9									
04	14550 X	12043	-0-	-2507	-0-	403	1	9901	3	Y	1581	1581	1			-0-
						1739	9									
05	13299 X	11923	-0-	-1376	-0-	591	1	9616	3	Y	1560	1560	1			-0-
						1716	9									
06	12750 X	11206	-0-	-1544	-0-	481	1	9132	3	Y	1448	1448	1			-0-
						1593	9									
07	12958 X	11194	-0-	-1764	-0-	787	1	8786	3	Y	1474	1474	1			-0-
						1621	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 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
02	16688 X	12691	-0-	-3997	-0-	397	1	10545	3	Y	1590	1590	1			-0-
						1749	9									
03	16678 X	14603	-0-	-2075	-0-	519	1	12024	3	Y	1873	1873	1			-0-
						2060	9									
04	15330 X	13250	-0-	-2080	-0-	446	1	10954	3	Y	1682	1682	1			-0-
						1850	9									
05	15066 X	13122	-0-	-1944	-0-	653	1	10630	3	Y	1672	1672	1			-0-
						1839	9									
06	14130 X	12167	-0-	-1963	-0-	525	1	9956	3	Y	1533	1533	1			-0-
						1686	9									
07	14601 X	11967	-0-	-2634	-0-	846	1	9452	3	Y	1517	1517	1			-0-
						1669	9									

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13636 X	10176	-0-	-3460	-0-	316	1	8395	3	Y	1332	1332	1			-0-
						1465	9									
03	15097 X	11216	-0-	-3881	-0-	397	1	9207	3	Y	1465	1465	1			-0-
						1612	9									
04	13350 X	10233	-0-	-3117	-0-	343	1	8428	3	Y	1329	1329	1			-0-
						1462	9									
05	12369 X	10243	-0-	-2126	-0-	508	1	8273	3	Y	1329	1329	1			-0-
						1462	9									
06	11610 X	9543	-0-	-2067	-0-	410	1	7788	3	Y	1223	1223	1			-0-
						1345	9									
07	11253 X	9472	-0-	-1781	-0-	668	1	7460	3	Y	1222	1222	1			-0-
						1344	9									

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
02	4872 X	3351	-0-	-1521	-0-	120	1	2403	3	Y	753	753	1			-0-
						828	9									
03	8990 X	2193	-0-	-6797	-0-	80	1	1585	3	Y	480	480	1			-0-
						528	9									
04	9300 X	7473	-0-	-1827	-0-	273	1	5301	3	Y	1726	1726	1			-0-
						1899	9									
05	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	501	1	7321	3	Y	2203	2203	1			-0-
						2423	9									
06	9300 X	6218	-0-	-3082	-0-	325	1	4499	3	Y	1267	1267	1			-0-
						1394	9									
07	7719 X	5213	-0-	-2506	-0-	286	1	3308	3	Y	1472	1472	1			-0-
						1619	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10360 X	8015	-0-	-2345	-0-	355	1	6936	3	Y	658	658	1			-0-
						724	9									
03	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
05	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312 X	6842	-0-	-4470	-0-	307	1	6001	3	Y	485	485	1			-0-
						534	9									
03	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	574	1	11451	3	Y	785	785	1			-0-
						864	9									
04	9540 X	8137	-0-	-1403	-0-	358	1	6994	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
05	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	586	1	12066	3	Y	853	853	1			-0-
						938	9									
06	12120 X	8769	-0-	-3351	-0-	421	1	7376	3	Y	884	884	1			-0-
						972	9									
07	12524 X	10802	-0-	-1722	-0-	535	1	8957	3	Y	1191	1191	1			-0-
						1310	9									

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21308 X	12924	-0-	-8384	-0-	568	1	11100	3	Y	1142	1142	1			-0-
						1256	9									
03	22754 X	18864	-0-	-3890	-0-	812	1	16212	3	Y	1673	1673	1			-0-
						1840	9									
04	21840 X	16792	-0-	-5048	-0-	738	1	14437	3	Y	1470	1470	1			-0-
						1617	9									
05	22568 X	16676	-0-	-5892	-0-	699	1	14373	3	Y	1458	1458	1			-0-
						1604	9									
06	20040 X	11741	-0-	-8299	-0-	559	1	9798	3	Y	1258	1258	1			-0-
						1384	9									
07	18879 X	9906	-0-	-8973	-0-	479	1	8022	3	Y	1277	1277	1			-0-
						1405	9									

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
02	3668 X	3084	-0-	-584	-0-	128	1	2495	3	Y	419	419	1			-0-
						461	9									
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
05	5580 X	4727	-0-	-853	-0-	186	1	3826	3	Y	650	650	1			-0-
						715	9									
06	4680 X	3674	-0-	-1006	-0-	169	1	2956	3	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
07	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	150	1	2513	3	Y	460	460	1			-0-
						506	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18564 X	14971	-0-	-3593	-0-	13312	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-
03	20553 X	15434	-0-	-5119	-0-	13701	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
04	19290 X	14201	-0-	-5089	-0-	12589	3	1612	9	Y	1465	1464	1	1	8	-0-
05	18445 X	14516	-0-	-3929	-0-	12892	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
06	16890 X	13457	-0-	-3433	-0-	11955	3	1502	9	Y	1365	1364	1	1	8	-0-
07	16585 X	13343	-0-	-3242	-0-	11860	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18452 X	13213	-0-	-5239	-0-	11859	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
03	20429 X	14219	-0-	-6210	-0-	12749	3	1470	9	Y	1336	1336	1			-0-
04	19020 X	13013	-0-	-6007	-0-	11607	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
05	16058 X	13026	-0-	-3032	-0-	11561	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
06	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	10757	3	1355	9	Y	1232	1231	1	1	8	-0-
07	14632 X	12031	-0-	-2601	-0-	10703	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

02	16436 X	9766	-0-	-6670	-0-	442	1	8630	3	Y	631	631	1			-0-
						694	9									
03	18352 X	14363	-0-	-3989	-0-	637	1	12725	3	Y	910	910	1			-0-
						1001	9									
04	17760 X	10908	-0-	-6852	-0-	493	1	9634	3	Y	710	710	1			-0-
						781	9									
05	18352 X	16459	-0-	-1893	-0-	711	1	14635	3	Y	1012	1012	1			-0-
						1113	9									
06	16290 X	7949	-0-	-8341	-0-	394	1	6905	3	Y	591	591	1			-0-
						650	9									
07	14353 X	7741	-0-	-6612	-0-	392	1	6564	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

02	13104 X	8177	-0-	-4927	-0-	372	1	7258	3	Y	497	497	1			-0-
						547	9									
03	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	625	1	12478	3	Y	862	862	1			-0-
						948	9									
04	13530 X	11623	-0-	-1907	-0-	526	1	10292	3	Y	732	732	1			-0-
						805	9									
05	13981 X	12232	-0-	-1749	-0-	527	1	10834	3	Y	792	792	1			-0-
						871	9									
06	13590 X	5691	-0-	-7899	-0-	281	1	4920	3	Y	445	445	1			-0-
						490	9									
07	14043 X	12352	-0-	-1691	-0-	631	1	10570	3	Y	1046	1046	1			-0-
						1151	9									

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

02	9156 X	6620	-0-	-2536	-0-	279	1	5448	3	Y	812	812	1			-0-
						893	9									
03	9641 X	7528	-0-	-2113	-0-	306	1	6118	3	Y	1004	1004	1			-0-
						1104	9									
04	9330 X	6492	-0-	-2838	-0-	267	1	5214	3	Y	919	919	1			-0-
						1011	9									
05	9641 X	7940	-0-	-1701	-0-	311	1	6389	3	Y	1127	1127	1			-0-
						1240	9									
06	9240 X	4677	-0-	-4563	-0-	196	1	3429	3	Y	956	956	1			-0-
						1052	9									
07	7533 X	4233	-0-	-3300	-0-	172	1	2875	3	Y	1078	1078	1			-0-
						1186	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	12628 X	8782	-0-	-3846	-0-	399	1	7785	3	Y	544	544	1			-0-
						598	9									
03	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	775	1	15469	3	Y	1163	1163	1			-0-
						1279	9									
04	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	653	1	12777	3	Y	1070	1070	1			-0-
						1177	9									
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	674	1	13876	3	Y	1163	1163	1			-0-
						1279	9									
06	13740 X	12643	-0-	-1097	-0-	617	1	10802	3	Y	1113	1113	1			-0-
						1224	9									
07	14198 X	5108	-0-	-9090	-0-	253	1	4247	3	Y	553	553	1			-0-
						608	9									

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
02	13804 X	3884	-0-	-9920	-0-	161	1	3148	3	Y	523	523	1			-0-
						575	9									
03	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	705	1	14079	3	Y	2376	2376	1			-0-
						2614	9									
04	14250 X	13960	-0-	-290	-0-	576	1	11266	3	Y	1925	1925	1			-0-
						2118	9									
05	14725 X	11391	-0-	-3334	-0-	445	1	9161	3	Y	1623	1623	1			-0-
						1785	9									
06	14790 X	10619	-0-	-4171	-0-	478	1	8374	3	Y	1606	1606	1			-0-
						1767	9									
07	15283 X	10848	-0-	-4435	-0-	515	1	8633	3	Y	1545	1545	1			-0-
						1700	9									

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
02	11928 X	11769	-0-	-159	-0-	506	1	9893	3	Y	1245	1245	1			-0-
						1370	9									
03	10695 X	13	-0-	-10682	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	15420 X	82	-0-	-15338	-0-	2	1	37	3	Y	39	39	1			-0-
						43	9									
05	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	15	15	1			-0-
06	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
07	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3472 X	1872	-0-	-1600	-0-	78	1	1521	3	Y	248	248	1			-0-
						273	9									
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
04	3900 X	1447	-0-	-2453	-0-	59	1	1155	3	Y	212	212	1			-0-
						233	9									
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	168	1	3464	3	Y	569	569	1			-0-
						626	9									
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	189	1	3317	3	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
*07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	191	1	3196	3	Y	555	555	1			-0-
						611	9									

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	5024	-0-	-3404	-0-	216	1	4214	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	475	1	9484	3	Y	1234	1234	1			-0-
							1357	9									
04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	546	1	10680	3	Y	1627	1626	1	1	8	-0-
							1790	9									
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	395	1	8135	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
06	10950	X	8692	-0-	-2258	-0-	423	1	7408	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
07	11687	X	8880	-0-	-2807	-0-	453	1	7592	3	Y	759	759	1			-0-
							835	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

02	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	193	1	17103	3	Y	4136	4136	1			-0-
							4550	9									
03	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	687	1	15911	3	Y	3532	3532	1			-0-
							3885	9									
04	21660	X	20778	-0-	-882	-0-	889	1	16176	3	Y	3375	3373	1	2	8	-0-
							3713	9									
05	24180	X	19208	-0-	-4972	-0-	974	1	14817	3	Y	3106	3106	1			-0-
							3417	9									
06	23400	X	18993	-0-	-4407	-0-	1044	1	14770	3	Y	2890	2889	1	1	8	-0-
							3179	9									
07	24180	X	20128	-0-	-4052	-0-	1182	1	15544	3	Y	3093	3093	1			-0-
							3402	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	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-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

02	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	121	1	10731	3	Y	2589	2589	1			-0-
							2848	9									
03	21297	X	15780	-0-	-5517	-0-	538	1	12459	3	Y	2530	2530	1			-0-
							2783	9									
04	20610	X	12348	-0-	-8262	-0-	536	1	9748	3	Y	1876	1874	1	2	8	-0-
							2064	9									
05	21297	X	11794	-0-	-9503	-0-	606	1	9229	3	Y	1781	1781	1			-0-
							1959	9									
06	16920	X	10312	-0-	-6608	-0-	572	1	8088	3	Y	1502	1501	1	1	8	-0-
							1652	9									
07	15779	X	9267	-0-	-6512	-0-	551	1	7253	3	Y	1330	1330	1			-0-
							1463	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	7892	-0-	-676	-0-	208	1	6055	3	Y	1481	1481	1			-0-
							1629	9									
03	9486	X	7832	-0-	-1654	-0-	376	1	6162	3	Y	1176	1176	1			-0-
							1294	9									
04	9180	X	5667	-0-	-3513	-0-	278	1	4316	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
05	8742	X	4938	-0-	-3804	-0-	262	1	3711	3	Y	877	877	1			-0-
							965	9									
06	8460	X	3975	-0-	-4485	-0-	218	1	2972	3	Y	714	714	1			-0-
							785	9									
07	8742	X	3145	-0-	-5597	-0-	185	1	2272	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	377	1	7553	3	Y	2132	2132	1			-0-
							2345	9									
03	12896	X	8710	-0-	-4186	-0-	338	1	6671	3	Y	1546	1546	1			-0-
							1701	9									
04	12480	X	3998	-0-	-8482	-0-	142	1	2768	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
05	12896	X	8782	-0-	-4114	-0-	443	1	6466	3	Y	1703	1703	1			-0-
							1873	9									
06	11220	X	6780	-0-	-4440	-0-	372	1	5151	3	Y	1143	1143	1			-0-
							1257	9									
07	11377	X	8675	-0-	-2702	-0-	565	1	6522	3	Y	1444	1444	1			-0-
							1588	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

02	11088	X	8960	-0-	-2128	-0-	7867	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
03	12276	X	9937	-0-	-2339	-0-	8759	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
04	11370	X	9125	-0-	-2245	-0-	8040	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
05	11749	X	9166	-0-	-2583	-0-	8089	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
06	10200	X	8601	-0-	-1599	-0-	7600	3	1001	9	Y	910	909	1	1	8	-0-
07	9951	X	8572	-0-	-1379	-0-	7576	3	996	9	Y	905	905	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

02	13832	X	11307	-0-	-2525	-0-	471	1	9204	3	Y	1484	1484	1			-0-
							1632	9									
03	17205	X	15916	-0-	-1289	-0-	661	1	13206	3	Y	1863	1863	1			-0-
							2049	9									
04	16650	X	14867	-0-	-1783	-0-	614	1	12014	3	Y	2035	2034	1	1	8	-0-
							2239	9									
05	17205	X	15900	-0-	-1305	-0-	621	1	12769	3	Y	2282	2282	1			-0-
							2510	9									
06	15390	X	14786	-0-	-604	-0-	679	1	11900	3	Y	2006	2006	1			-0-
							2207	9									
07	15903	X	14701	-0-	-1202	-0-	713	1	11944	3	Y	1858	1858	1			-0-
							2044	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

02	19600	X	15418	-0-	-4182	-0-	13800	3	1618	9	Y	1471	1471	1			-0-
03	20429	X	16579	-0-	-3850	-0-	14844	3	1735	9	Y	1577	1577	1			-0-
04	18390	X	15310	-0-	-3080	-0-	13698	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
05	18321	X	15107	-0-	-3214	-0-	13542	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
06	17730	X	14204	-0-	-3526	-0-	12730	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
07	17081	X	14336	-0-	-2745	-0-	12847	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17444	X	10242	-0-	-7202	-0-	420	1	8202	3	Y	1473	1473	1			-0-
							1620	9									
03	19313	X	12758	-0-	-6555	-0-	508	1	10143	3	Y	1915	1915	1			-0-
							2107	9									
04	16320	X	15306	-0-	-1014	-0-	640	1	12519	3	Y	1952	1952	1			-0-
							2147	9									
05	16864	X	11509	-0-	-5355	-0-	457	1	9395	3	Y	1506	1506	1			-0-
							1657	9									
06	14310	X	13675	-0-	-635	-0-	641	1	11232	3	Y	1638	1638	1			-0-
							1802	9									
07	15810	X	11564	-0-	-4246	-0-	558	1	9348	3	Y	1507	1507	1			-0-
							1658	9									

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	425	1	6383	3	Y	1238	1238	1			-0-
							1362	9									
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	340	1	5534	3	Y	1114	1114	1			-0-
							1225	9									
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	352	1	6893	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
05	9052	X	6950	-0-	-2102	-0-	283	1	5657	3	Y	918	918	1			-0-
							1010	9									
06	8760	X	6088	-0-	-2672	-0-	285	1	4989	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
07	9052	X	6884	-0-	-2168	-0-	340	1	5700	3	Y	767	767	1			-0-
							844	9									

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
02	T. A.		8214	-0-	8214	11579	420	1	6313	3	Y	1346	1346	1			-0-
							1481	9									
03	22713	X	11134	-0-	-11579	-0-	544	1	8844	3	Y	1587	1587	1			-0-
							1746	9									
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	445	1	8695	3	Y	1434	1434	1			-0-
							1577	9									
05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	359	1	7183	3	Y	1536	1536	1			-0-
							1690	9									
06	10770	X	8018	-0-	-2752	-0-	349	1	6106	3	Y	1421	1421	1			-0-
							1563	9									
07	11129	X	8717	-0-	-2412	-0-	398	1	6662	3	Y	1506	1506	1			-0-
							1657	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
02	13888	X	3048	-0-	-10840	-0-	128	1	2506	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
03	15097	X	13446	-0-	-1651	-0-	545	1	10876	3	Y	1841	1841	1			-0-
							2025	9									
04	13410	X	9624	-0-	-3786	-0-	401	1	7841	3	Y	1256	1256	1			-0-
							1382	9									
05	13764	X	7879	-0-	-5885	-0-	312	1	6416	3	Y	1046	1046	1			-0-
							1151	9									
06	13320	X	7082	-0-	-6238	-0-	325	1	5702	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	13454	X	6147	-0-	-7307	-0-	294	1	4928	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	20832 X	2838	-0-	-17994	-0-	123	1	2393	3	Y	293	293	1			-0-
						322	9									
03	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	-0-					-0-
04	22320 X	17313	-0-	-5007	-0-	738	1	14426	3	Y	1954	1954	1			-0-
						2149	9									
05	24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	1020	1	20990	3	Y	2437	2437	1			-0-
						2681	9									
06	22200 X	19448	-0-	-2752	-0-	931	1	16304	3	Y	2012	2012	1			-0-
						2213	9									
07	17887 X	17878	-0-	-9	-0-	893	1	14961	3	Y	1840	1840	1			-0-
						2024	9									

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

02	5656 X	4762	-0-	-894	-0-	195	1	3806	3	Y	692	692	1			-0-
						761	9									
03	5735 X	5429	-0-	-306	-0-	216	1	4310	3	Y	821	821	1			-0-
						903	9									
04	5550 X	3077	-0-	-2473	-0-	113	1	2209	3	Y	686	686	1			-0-
						755	9									
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	220	1	4534	3	Y	992	992	1			-0-
						1091	9									
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	371	1	6503	3	Y	502	502	1			-0-
						552	9									
*07	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	405	1	6794	3	Y	577	577	1			-0-
						635	9									

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

02	10528 X	7007	-0-	-3521	-0-	289	1	5639	3	Y	981	981	1			-0-
						1079	9									
03	11780 X	2543	-0-	-9237	-0-	99	1	1984	3	Y	418	418	1			-0-
						460	9									
04	11400 X	10606	-0-	-794	-0-	437	1	8548	3	Y	1474	1474	1			-0-
						1621	9									
05	11780 X	10274	-0-	-1506	-0-	409	1	8422	3	Y	1312	1312	1			-0-
						1443	9									
06	10470 X	9175	-0-	-1295	-0-	429	1	7511	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									
07	10974 X	7378	-0-	-3596	-0-	349	1	5852	3	Y	1070	1070	1			-0-
						1177	9									

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

02	T. A.	951	-0-	951	951	40	1	787	3	Y	113	113	1			-0-
						124	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	951					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	951					Y	-0-					-0-
05	5091 X	4140	-0-	-951	-0-	171	1	3515	3	Y	413	413	1			-0-
						454	9									
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	4872	3	Y	539	539	1			-0-
						593	9									
*07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	160	1	2675	3	Y	457	457	1			-0-
						503	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	10304	X	7760	-0-	-2544	-0-	329	1	6432	3	Y	908	908	1			-0-
							999	9									
03	9052	X	6084	-0-	-2968	-0-	249	1	4966	3	Y	790	790	1			-0-
							869	9									
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	386	1	7545	3	Y	873	873	1			-0-
							960	9									
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	383	1	7873	3	Y	846	846	1			-0-
							931	9									
06	8310	X	7709	-0-	-601	-0-	372	1	6523	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
07	9176	X	5739	-0-	-3437	-0-	280	1	4691	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

02	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	849	1	16578	3	Y	2340	2340	1			-0-
							2574	9									
03	19809	X	16709	-0-	-3100	-0-	684	1	13657	3	Y	2153	2153	1			-0-
							2368	9									
04	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	768	1	15025	3	Y	2406	2406	1			-0-
							2647	9									
05	19809	X	13421	-0-	-6388	-0-	539	1	11094	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
06	19170	X	11554	-0-	-7616	-0-	540	1	9463	3	Y	1410	1410	1			-0-
							1551	9									
07	19809	X	11419	-0-	-8390	-0-	560	1	9381	3	Y	1344	1344	1			-0-
							1478	9									

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

02	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	409	1	7980	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
03	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	752	1	15014	3	Y	2596	2596	1			-0-
							2856	9									
04	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	816	1	15968	3	Y	2274	2274	1			-0-
							2501	9									
05	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	738	1	15176	3	Y	1976	1976	1			-0-
							2174	9									
06	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	691	1	12101	3	Y	1547	1547	1			-0-
							1702	9									
07	13144	X	12766	-0-	-378	-0-	627	1	10503	3	Y	1487	1487	1			-0-
							1636	9									

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

02	15932	X	2609	-0-	-13323	-0-	112	1	2189	3	Y	280	280	1			-0-
							308	9									
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-					-0-
04	17070	X	997	-0-	-16073	-0-	48	1	938	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	37	37	1			-0-
06	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	366	1	10644	3	Y	2426	2426	1			-0-
						2669	9									
03	17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	825	1	13518	3	Y	2873	2873	1			-0-
						3160	9									
04	13860 X	12765	-0-	-1095	-0-	651	1	10121	3	Y	1812	1812	1			-0-
						1993	9									
05	14322 X	11128	-0-	-3194	-0-	610	1	8626	3	Y	1720	1720	1			-0-
						1892	9									
06	13860 X	9613	-0-	-4247	-0-	535	1	7309	3	Y	1608	1608	1			-0-
						1769	9									
07	14322 X	8690	-0-	-5632	-0-	535	1	6578	3	Y	1434	1434	1			-0-
						1577	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

02	T. A.	10049	-0-	10049	10049	294	1	8543	3	Y	1102	1102	1			-0-
						1212	9									
03	T. A.	15130	-0-	15130	25179	726	1	11895	3	Y	2281	2281	1			-0-
						2509	9									
04	T. A.	9983	-0-	9983	35162	494	1	7678	3	Y	1646	1646	1			-0-
						1811	9									
05	43908 X	8746	-0-	-35162	-0-	469	1	6632	3	Y	1495	1495	1			-0-
						1645	9									
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	399	1	5444	3	Y	1276	1276	1			-0-
						1404	9									
07	15128 X	6086	-0-	-9042	-0-	363	1	4461	3	Y	1147	1147	1			-0-
						1262	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

02	118887 X	118887	-0-	-0-	-0-	96313	3	22574	9	Y	20522	20522	1			-0-
03	108508 X	108508	-0-	-0-	-0-	88147	3	20361	9	Y	18510	18510	1			-0-
04	90913 X	90913	-0-	-0-	-0-	174	1	74397	3	Y	14856	14856	1			-0-
						16342	9									
05	87148 X	87148	-0-	-0-	-0-	38	1	71274	3	Y	14396	14396	1			-0-
						15836	9									
06	73544 X	73544	-0-	-0-	-0-	60392	3	13152	9	Y	11956	11956	1			-0-
*07	67609 X	67609	-0-	-0-	-0-	56506	3	11103	9	Y	10094	10094	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

02	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	320	1	9297	3	Y	1830	1830	1			-0-
						2013	9									
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	182	1	2978	3	Y	960	960	1			-0-
						1056	9									
04	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	523	1	8132	3	Y	1906	1906	1			-0-
						2097	9									
05	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	675	1	9541	3	Y	1749	1749	1			-0-
						1924	9									
06	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	900	1	12283	3	Y	1876	1876	1			-0-
						2064	9									
*07	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	1090	1	13412	3	Y	1920	1920	1			-0-
						2112	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	10696	X	5745	-0-	-4951	-0-	128	1	3714	3	Y	1730	1730	1			-0-
							1903	9									
03	10695	X	7422	-0-	-3273	-0-	350	1	5737	3	Y	1214	1214	1			-0-
							1335	9									
04	8460	X	6624	-0-	-1836	-0-	323	1	5026	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
05	8618	X	5950	-0-	-2668	-0-	316	1	4472	3	Y	1056	1056	1			-0-
							1162	9									
06	8340	X	5091	-0-	-3249	-0-	278	1	3794	3	Y	926	926	1			-0-
							1019	9									
07	7409	X	4756	-0-	-2653	-0-	283	1	3483	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

02	107581	X	107581	-0-	-0-	-0-	83656	3	23925	9	Y	21750	21750	1			-0-
03	86827	X	86827	-0-	-0-	-0-	68443	3	18384	9	Y	16713	16713	1			-0-
04	68216	X	68216	-0-	-0-	-0-	127	1	54151	3	Y	12671	12671	1			-0-
							13938	9									
05	58497	X	49711	-0-	-8786	-0-	21	1	39248	3	Y	9493	9493	1			-0-
							10442	9									
06	56610	X	53777	-0-	-2833	-0-	42280	3	11497	9	Y	10452	10452	1			-0-
07	58497	X	46638	-0-	-11859	-0-	37594	3	9044	9	Y	8222	8222	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	104384	X	104384	-0-	-0-	-0-	80130	3	24254	9	Y	22049	22049	1			-0-
03	90634	X	90634	-0-	-0-	-0-	71358	3	19276	9	Y	17524	17524	1			-0-
04	70075	X	70075	-0-	-0-	-0-	55907	3	14168	9	Y	12880	12880	1			-0-
05	60609	X	60609	-0-	-0-	-0-	48693	3	11916	9	Y	10833	10833	1			-0-
06	51143	X	51143	-0-	-0-	-0-	40562	3	10581	9	Y	9619	9619	1			-0-
07	50406	X	45641	-0-	-4765	-0-	36751	3	8890	9	Y	8082	8082	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

02	100266	X	100266	-0-	-0-	-0-	80368	3	19898	9	Y	18089	18089	1			-0-
03	84523	X	84523	-0-	-0-	-0-	68864	3	15659	9	Y	14235	14235	1			-0-
04	64228	X	64228	-0-	-0-	-0-	52615	3	11613	9	Y	10557	10557	1			-0-
05	54521	X	54521	-0-	-0-	-0-	44885	3	9636	9	Y	8760	8760	1			-0-
06	48720	X	45701	-0-	-3019	-0-	37024	3	8677	9	Y	7888	7888	1			-0-
07	50344	X	43627	-0-	-6717	-0-	34112	3	9515	9	Y	8650	8650	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

02	17906 X	17906	-0-	-0-	-0-	478	1	13895	3	Y	3212	3212	1			-0-
						3533	9									
03	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	1136	1	18611	3	Y	4324	4324	1			-0-
						4756	9									
04	21321 X	21321	-0-	-0-	-0-	1035	1	16089	3	Y	3815	3815	1			-0-
						4197	9									
05	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	1117	1	15788	3	Y	3576	3576	1			-0-
						3934	9									
06	18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	1054	1	14389	3	Y	3219	3219	1			-0-
						3541	9									
*07	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1120	1	13776	3	Y	3136	3136	1			-0-
						3450	9									

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	578	1	16801	3	Y	3085	3085	1			-0-
							3394	9									
03	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	1188	1	19454	3	Y	4273	4273	1			-0-
							4700	9									
04	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	1108	1	17229	3	Y	3441	3441	1			-0-
							3785	9									
05	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	1199	1	16951	3	Y	3046	3046	1			-0-
							3351	9									
06	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	1059	1	14463	3	Y	2762	2762	1			-0-
							3038	9									
*07	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1042	1	12816	3	Y	2622	2622	1			-0-
							2884	9									

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

02	5432	X	5146	-0-	-286	-0-	131	1	3306	3	Y	1554	1554	1			-0-
							1709	9									
03	6014	X	2754	-0-	-3260	-0-	65	1	1885	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
04	5820	X	4239	-0-	-1581	-0-	144	1	2724	3	Y	1246	1246	1			-0-
							1371	9									
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	420	1	4327	3	Y	1421	1421	1			-0-
							1563	9									
06	5520	X	4064	-0-	-1456	-0-	367	1	2572	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									
07	5704	X	3929	-0-	-1775	-0-	455	1	2341	3	Y	1030	1030	1			-0-
							1133	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

02	123245	X	123245	-0-	-0-	-0-	99364	3	23881	9	Y	21710	21710	1			-0-
03	108633	X	108633	-0-	-0-	-0-	88287	3	20346	9	Y	18496	18496	1			-0-
04	84151	X	84151	-0-	-0-	-0-	68594	3	15557	9	Y	14143	14143	1			-0-
05	71306	X	71306	-0-	-0-	-0-	58942	3	12364	9	Y	11240	11240	1			-0-
06	59037	X	59037	-0-	-0-	-0-	49199	3	9838	9	Y	8944	8944	1			-0-
*07	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	45101	3	8501	9	Y	7728	7728	1			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

02	153390	X	153390	-0-	-0-	-0-	120291	3	33099	9	Y	30090	30090	1			-0-
03	141374	X	141374	-0-	-0-	-0-	111270	3	30104	9	Y	27367	27367	1			-0-
04	120929	X	120929	-0-	-0-	-0-	95901	3	25028	9	Y	22753	22753	1			-0-
05	104217	X	104217	-0-	-0-	-0-	16	1	82665	3	Y	19578	19578	1			-0-
							21536	9									
06	84496	X	84496	-0-	-0-	-0-	15	1	67539	3	Y	15402	15402	1			-0-
							16942	9									
*07	73223	X	73223	-0-	-0-	-0-	59625	3	13598	9	Y	12362	12362	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

02	0	W	125908	-0-	125908	762749	96451	3	29457	9	Y	26779	26779	1			-0-
03	0	W	113537	-0-	113537	876286	88252	3	25285	9	Y	22986	22986	1			-0-
04	0	W	88010	-0-	88010	964296	68827	3	19183	9	Y	17439	17439	1			-0-
05	0	W	76659	-0-	76659	1040955	60665	3	15994	9	Y	14540	14540	1			-0-
06	0	W	62531	-0-	62531	1103486	50473	3	12058	9	Y	10962	10962	1			-0-
07	0	W	57248	-0-	57248	1160734	46534	3	10714	9	Y	9740	9740	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 #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160421 X	160421	-0-	-0-	-0-	125401	3	35020	9	Y	31836	31836	1			-0-
03	150331 X	150331	-0-	-0-	-0-	117905	3	32426	9	Y	29478	29478	1			-0-
04	122479 X	122479	-0-	-0-	-0-	96170	3	26309	9	Y	23917	23917	1			-0-
05	116002 X	107789	-0-	-8213	-0-	17	1	84245	3	Y	21388	21388	1			-0-
						23527	9									
06	112260 X	91344	-0-	-20916	-0-	16	1	71615	3	Y	17921	17921	1			-0-
						19713	9									
07	116002 X	84359	-0-	-31643	-0-	67463	3	16896	9	Y	15360	15360	1			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

02	132630 X	132630	-0-	-0-	-0-	113856	3	18774	9	Y	17067	17067	1			-0-
03	135532 X	121055	-0-	-14477	-0-	4	1	104438	3	Y	15103	15103	1			-0-
						16613	9									
04	131160 X	98277	-0-	-32883	-0-	85150	3	13127	9	Y	11934	11934	1			-0-
05	135532 X	86735	-0-	-48797	-0-	73	1	75152	3	Y	10464	10464	1			-0-
						11510	9									
06	131160 X	69351	-0-	-61809	-0-	120	1	60095	3	Y	8305	8305	1			-0-
						9136	9									
07	135532 X	60530	-0-	-75002	-0-	12	1	53344	3	Y	6522	6522	1			-0-
						7174	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

02	137900 X	125766	-0-	-12134	-0-	103106	3	22660	9	Y	20600	20600	1			-0-
03	152675 X	119927	-0-	-32748	-0-	4	1	99488	3	Y	18577	18577	1			-0-
						20435	9									
04	147750 X	95778	-0-	-51972	-0-	80139	3	15639	9	Y	14217	14217	1			-0-
05	152675 X	83049	-0-	-69626	-0-	68	1	69255	3	Y	12478	12478	1			-0-
						13726	9									
06	147750 X	67041	-0-	-80709	-0-	111	1	55371	3	Y	10508	10508	1			-0-
						11559	9									
07	152675 X	58848	-0-	-93827	-0-	11	1	49355	3	Y	8620	8620	1			-0-
						9482	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

02	0 W	128677	-0-	128677	685128	107818	3	20859	9	Y	18963	18963	1			-0-
03	0 W	116010	-0-	116010	801138	4	1	98054	3	Y	16320	16320	1			-0-
						17952	9									
04	0 W	90760	-0-	90760	891898	77238	3	13522	9	Y	12293	12293	1			-0-
05	0 W	78485	-0-	78485	970383	65	1	66654	3	Y	10696	10696	1			-0-
						11766	9									
06	0 W	62945	-0-	62945	1033328	108	1	54160	3	Y	7888	7888	1			-0-
						8677	9									
07	0 W	55076	-0-	55076	1088404	11	1	47544	3	Y	6837	6837	1			-0-
						7521	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

02	155771 X	155771	-0-	-0-	-0-	124652	3	31119	9	Y	28290	28290	1			-0-
03	137082 X	137082	-0-	-0-	-0-	110459	3	26623	9	Y	24203	24203	1			-0-
04	112230 X	105670	-0-	-6560	-0-	85890	3	19780	9	Y	17982	17982	1			-0-
05	115971 X	89182	-0-	-26789	-0-	14	1	72568	3	Y	15091	15091	1			-0-
						16600	9									
06	112230 X	71723	-0-	-40507	-0-	13	1	58832	3	Y	11707	11707	1			-0-
						12878	9									
07	115971 X	60768	-0-	-55203	-0-	50499	3	10269	9	Y	9335	9335	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 #: 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
02	147168 X	147168	-0-	-0-	-0-	117246	3	29922	9	Y	27202	27202	1			-0-
03	130296 X	130296	-0-	-0-	-0-	104028	3	26268	9	Y	23880	23880	1			-0-
04	121500 X	106034	-0-	-15466	-0-	85644	3	20390	9	Y	18536	18536	1			-0-
05	125550 X	88018	-0-	-37532	-0-	14	1	71193	3	Y	15283	15283	1			-0-
						16811	9									
06	121500 X	66087	-0-	-55413	-0-	12	1	54051	3	Y	10931	10931	1			-0-
						12024	9									
07	125550 X	54511	-0-	-71039	-0-	45284	3	9227	9	Y	8388	8388	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

02	2016 X	1865	-0-	-151	-0-	537	1	1203	2	Y	114	105	1	11	8	42
						125	9									
03	2232 X	2082	-0-	-150	-0-	610	1	1339	2	Y	121	108	1	8	8	47
						133	9									
04	2160 X	739	-0-	-1421	-0-	417	1	249	2	Y	66	76	1	1	8	36
						73	9									
05	2232 X	1868	-0-	-364	-0-	812	1	938	2	Y	107	106	1	1	8	36
						118	9									
06	2160 X	2157	-0-	-3	-0-	715	1	1344	2	Y	89	70	1			55
						98	9									
*07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	865	1	1479	2	Y	102	99	1	1	8	57
						112	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

02	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	1933	1	12463	2	Y	364	364	1			141
						400	9									
03	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	2561	1	14637	2	Y	468	424	1			185
						515	9									
04	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	2517	1	13609	2	Y	380	383	1			182
						418	9									
05	16368 X	16198	-0-	-170	-0-	2133	1	13768	2	Y	270	335	1			117
						297	9									
06	17130 X	16249	-0-	-881	-0-	1777	1	14238	2	Y	213	183	1			147
						234	9									
07	17701 X	14217	-0-	-3484	-0-	1947	1	12028	2	Y	220	231	1			136
						242	9									

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

02	5964 X	2350	-0-	-3614	-0-	956	1	1192	2	Y	184	194	1			74
						202	9									
03	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	1480	1	6897	2	Y	272	241	1			105
						299	9									
04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	1623	1	6575	2	Y	246	239	1			112
						271	9									
05	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	1905	1	6227	2	Y	245	266	1			91
						270	9									
06	8400 X	7409	-0-	-991	-0-	1548	1	5651	2	Y	191	158	1			124
						210	9									
07	8742 X	7852	-0-	-890	-0-	1841	1	5778	2	Y	212	214	1			122
						233	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	17388	X	14636	-0-	-2752	-0-	2135	1	12058	2	Y	403	405	1			154
							443	9									
03	17484	X	12166	-0-	-5318	-0-	2348	1	9342	2	Y	433	411	1			176
							476	9									
04	19230	X	8213	-0-	-11017	-0-	2343	1	5475	2	Y	359	365	1			170
							395	9									
05	19871	X	6004	-0-	-13867	-0-	2089	1	3616	2	Y	272	330	1			112
							299	9									
06	19230	X	4569	-0-	-14661	-0-	1943	1	2359	2	Y	243	199	1			156
							267	9									
07	16213	X	3676	-0-	-12537	-0-	1941	1	1485	2	Y	227	244	1			139
							250	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

02	6776	X	3052	-0-	-3724	-0-	827	1	2050	2	Y	159	189	1			70
							175	9									
03	5208	X	364	-0-	-4844	-0-	267	1	42	2	Y	50	85	1			35
							55	9									
04	5040	X	13	-0-	-5027	-0-	13	2			Y	-0-	35	1			-0-
05	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	239	1	425	2	Y	31	23	1			8
							34	9									
06	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	1099	1	763	2	Y	138	81	1			65
							152	9									
07	3379	X	1383	-0-	-1996	-0-	587	1	721	2	Y	68	84	1			49
							75	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

02	6300	X	4257	-0-	-2043	-0-	540	1	3329	2	Y	353	389	1	7	8	157
							388	9									
03	6107	X	4602	-0-	-1505	-0-	617	1	3545	2	Y	400	330	1	3	8	224
							440	9									
04	5490	X	4560	-0-	-930	-0-	575	1	3634	2	Y	319	426	1	2	8	115
							351	9									
05	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	541	1	3590	2	Y	291	290	1	2	8	114
							320	9									
06	4980	X	4559	-0-	-421	-0-	594	1	3631	2	Y	304	215	1			203
							334	9									
*07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	649	1	3737	2	Y	320	387	1			136
							352	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

02	16352	X	12915	-0-	-3437	-0-	742	1	11652	2	Y	474	531	1			213
							521	9									
03	15407	X	13824	-0-	-1583	-0-	798	1	12462	2	Y	513	434	1			292
							564	9									
04	13680	X	12719	-0-	-961	-0-	804	1	11428	2	Y	443	580	1			155
							487	9									
05	14291	X	13314	-0-	-977	-0-	854	1	11957	2	Y	457	439	1			173
							503	9									
06	13830	X	12836	-0-	-994	-0-	737	1	11685	2	Y	376	282	1			267
							414	9									
07	14291	X	12849	-0-	-1442	-0-	777	1	11652	2	Y	382	480	1			169
							420	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1322	2	133	9	Y	121	133	1			54
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1865	2	171	9	Y	155	125	1			84
04	3000	N	4648	-0-	1648	1648	4286	2	362	9	Y	329	326	1			87
05	3100	N	4272	-0-	1172	2820	3953	2	319	9	Y	290	271	1			106
06	3000	N	1797	-0-	-1203	1617	1607	2	190	9	Y	173	144	1			135
*07	6309	X	4692	-0-	-1617	-0-	4386	2	306	9	Y	278	306	1			107

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	824	2	75	9	Y	68	48	1			20
03	620	N	98	-0-	-522	-0-	98	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	882	2	99	9	Y	90	71	1			19
05	620	N	275	-0-	-345	-0-	232	2	43	9	Y	39	41	1			17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	124	2	54	9	Y	49	33	1			33
07	620	N	125	-0-	-495	-0-	85	2	40	9	Y	36	49	1	1	8	19

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

02	10640	X	6129	-0-	-4511	-0-	479	1	5376	2	Y	249	262	1			72
							274	9									
03	9579	X	8640	-0-	-939	-0-	720	1	7641	2	Y	254	225	1			101
							279	9									
04	9270	X	7682	-0-	-1588	-0-	661	1	6751	2	Y	245	280	1			66
							270	9									
05	9579	X	7912	-0-	-1667	-0-	680	1	6976	2	Y	233	217	1			82
							256	9									
06	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	737	1	6853	2	Y	211	182	1			111
							232	9									
*07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	827	1	7685	2	Y	209	238	1			82
							230	9									

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

02	10836	X	8408	-0-	-2428	-0-	660	1	7420	2	Y	298	315	1			92
							328	9									
03	10478	X	8637	-0-	-1841	-0-	714	1	7573	2	Y	318	279	1			131
							350	9									
04	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	686	1	7012	2	Y	301	346	1			86
							331	9									
05	10199	X	8640	-0-	-1559	-0-	740	1	7591	2	Y	281	264	1			103
							309	9									
06	9870	X	7456	-0-	-2414	-0-	696	1	6474	2	Y	260	224	1			139
							286	9									
07	9300	X	7440	-0-	-1860	-0-	695	1	6457	2	Y	262	296	1			105
							288	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

02	4508	X	4492	-0-	-16	-0-	347	1	3902	2	Y	221	229	1			59
							243	9									
03	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	404	1	4288	2	Y	227	200	1			86
							250	9									
04	4980	X	4374	-0-	-606	-0-	369	1	3775	2	Y	209	242	1			53
							230	9									
05	5146	X	4247	-0-	-899	-0-	357	1	3670	2	Y	200	187	1			66
							220	9									
06	4980	X	4210	-0-	-770	-0-	389	1	3615	2	Y	187	160	1			93
							206	9									
07	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	390	1	3617	2	Y	221	237	1			77
							243	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	8288	X	6444	-0-	-1844	-0-	499 364	1 9	5581	2	Y	331	273	1	6	8	165
03	7874	X	7027	-0-	-847	-0-	577 365	1 9	6085	2	Y	332	380	1	2	8	115
04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	606 307	1 9	6158	2	Y	279	317	1			77
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	619 306	1 9	6322	2	Y	278	307	1			48
06	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	706 300	1 9	6506	2	Y	273	158	1			163
07	7316	X	6308	-0-	-1008	-0-	591 283	1 9	5434	2	Y	257	374	1	1	8	45

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

02	9352	X	7802	-0-	-1550	-0-	609 356	1 9	6837	2	Y	324	336	1			96
03	9548	X	8666	-0-	-882	-0-	709 432	1 9	7525	2	Y	393	334	1			155
04	8250	X	7728	-0-	-522	-0-	653 406	1 9	6669	2	Y	369	421	1			103
05	8649	X	7212	-0-	-1437	-0-	605 402	1 9	6205	2	Y	365	338	1			130
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	644 380	1 9	5982	2	Y	345	294	1			181
07	8680	X	6629	-0-	-2051	-0-	613 323	1 9	5693	2	Y	294	352	1			123

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

02	9828	X	7558	-0-	-2270	-0-	591 327	1 9	6640	2	Y	297	303	1	11	8	87
03	9145	X	7254	-0-	-1891	-0-	600 282	1 9	6372	2	Y	256	231	1	5	8	107
04	8280	X	7397	-0-	-883	-0-	631 315	1 9	6451	2	Y	286	314	1	1	8	78
05	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	623 299	1 9	6391	2	Y	272	251	1	1	8	98
06	8100	X	7212	-0-	-888	-0-	674 277	1 9	6261	2	Y	252	214	1			136
07	8370	X	7163	-0-	-1207	-0-	670 266	1 9	6227	2	Y	242	277	1	1	8	100

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

02	9576	X	9087	-0-	-489	-0-	714 388	1 9	7985	2	Y	353	297	1			178
03	10602	X	9516	-0-	-1086	-0-	789 406	1 9	8321	2	Y	369	421	1			126
04	9390	X	9103	-0-	-287	-0-	783 364	1 9	7956	2	Y	331	370	1			87
05	10075	X	9386	-0-	-689	-0-	804 364	1 9	8218	2	Y	331	364	1			54
06	9750	X	9197	-0-	-553	-0-	867 337	1 9	7993	2	Y	306	177	1			183
07	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	855 300	1 9	7861	2	Y	273	409	1			47

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	15624	X	14231	-0-	-1393	-0-	1132	1	12662	2	Y	397	336	1			205
							437	9									
03	16275	X	14552	-0-	-1723	-0-	1222	1	12880	2	Y	409	469	1	1	8	144
							450	9									
04	16140	X	12464	-0-	-3676	-0-	1084	1	11003	2	Y	343	392	1			95
							377	9									
05	16678	X	13920	-0-	-2758	-0-	1206	1	12320	2	Y	358	393	1			60
							394	9									
06	16140	X	8874	-0-	-7266	-0-	837	1	7708	2	Y	299	177	1			182
							329	9									
07	15748	X	9896	-0-	-5852	-0-	941	1	8657	2	Y	271	406	1			47
							298	9									

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

02	20048	X	14421	-0-	-5627	-0-	105	1	13798	2	Y	471	486	1			171
							518	9									
03	19902	X	17362	-0-	-2540	-0-	126	1	16719	2	Y	470	399	1	1	8	241
							517	9									
04	18510	X	16248	-0-	-2262	-0-	128	1	15692	2	Y	389	460	1	2	8	168
							428	9									
05	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	136	1	15431	2	Y	399	380	1	2	8	185
							439	9									
06	16800	X	11384	-0-	-5416	-0-	113	1	10941	2	Y	300	265	1			220
							330	9									
07	17360	X	15408	-0-	-1952	-0-	140	1	14899	2	Y	335	451	1			104
							369	9									

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

02	18648	X	10986	-0-	-7662	-0-	89	1	10449	2	Y	407	423	1			150
							448	9									
03	17577	X	9615	-0-	-7962	-0-	90	1	9111	2	Y	376	327	1			199
							414	9									
04	16080	X	8529	-0-	-7551	-0-	87	1	8037	2	Y	368	415	1			152
							405	9									
05	15407	X	7689	-0-	-7718	-0-	87	1	7235	2	Y	334	326	1			160
							367	9									
06	11760	X	8185	-0-	-3575	-0-	92	1	7759	2	Y	304	253	1			211
							334	9									
07	12152	X	7242	-0-	-4910	-0-	89	1	6802	2	Y	319	428	1			102
							351	9									

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

02	952	X	282	-0-	-670	-0-	36	1	33	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	73	1	415	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	136	1	250	3	Y	454	454	1			-0-
							499	9									
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	Y	361	361	1			-0-
							397	9									
*06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	600	1	235	2	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
07	1116	X	925	-0-	-191	-0-	600	1	42	2	Y	257	257	1			-0-
							283	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896 N	823	-0-	-73	-0-	155	1	299	3	N	335	335	1			-0-
						369	9									
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	559	3	464	9	N	422	422	1			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	179	1	382	3	N	470	470	1			-0-
						517	9									
05	899 N	738	-0-	-161	-0-	60	1	421	2	N	234	234	1			-0-
						257	9									
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	48	1	247	2	N	459	459	1			-0-
						505	9									
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	54	1	129	2	N	742	742	1			-0-
						816	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

02	SHUT IN	220529	-0-	220529	655908	6969	1	213560	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	206635	-0-	206635	862543	6906	1	199729	3	N	-0-					-0-
*04	1036602 X	174059	-0-	-862543	-0-	6259	1	167800	3	N	-0-					-0-
*05	437906 X	153746	-0-	-284160	-0-	5939	1	147807	3	N	-0-					-0-
*06	423780 X	164308	-0-	-259472	-0-	5995	1	158313	3	N	-0-					-0-
*07	437906 X	134972	-0-	-302934	-0-	10101	1	118588	3	N	-0-					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

02	3920 X	3612	-0-	-308	-0-	86	1	3328	3	N	180	164	0			23
						198	9									
03	4340 X	3983	-0-	-357	-0-	106	1	3595	3	N	256	241	0			38
						282	9									
04	3810 X	3456	-0-	-354	-0-	102	1	3285	3	N	63	92	0			9
						69	9									
*05	3999 X	3013	-0-	-986	-0-	99	1	2889	3	N	23	28	0			4
						25	9									
*06	3870 X	3061	-0-	-809	-0-	183	1	42	2	N	91	79	0			16
						2736	3	100	9							
*07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	333	1	64	2	N	52	63	0			5
						3739	3	57	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 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
02	3024	X	2286	-0-	-738	-0-	114	1	2044	3	N	111	115	0			14
							6	4	122	9							
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	212	1	3697	3	N	272	246	0			40
							10	4	299	9							
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	2944	3	N	353	345	0			48
							8	4	388	9							
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	160	1	2493	3	N	190	205	0			33
							4	4	209	9							
*06	4080	X	2916	-0-	-1164	-0-	159	1	39	2	N	165	169	0			29
							2532	3	4	4							
*07	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	189	1	51	2	N	212	220	0			21
							2973	3	5	4							

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	749	2	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	123	1	688	2	N	-0-					-0-
04	390	N	584	-0-	194	-0-	109	1	475	2	N	-0-					-0-
05	961	N	549	-0-	-412	-0-	108	1	441	2	N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	322	1	892	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

02	4004	X	2864	-0-	-1140	-0-	27	1	2609	3	N	207	189	1			414
							228	9									
03	5053	X	2313	-0-	-2740	-0-	24	1	2120	3	N	154	192	1			376
							169	9									
04	4890	X	1870	-0-	-3020	-0-	21	1	1698	3	N	137	193	1			320
							151	9									
*05	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	48	1	3292	3	N	195					515
							215	9									
*06	3330	X	1454	-0-	-1876	-0-	14	1	20	2	N	126	191	1			450
							1281	3	139	9							
*07	3162	X	811	-0-	-2351	-0-	7	1	12	2	N	65					515
							720	3	72	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

02	4928 X	3881	-0-	-1047	-0-	95	1	3658	3	N	116	111	0			15
						128	9									
03	5456 X	4297	-0-	-1159	-0-	110	1	3722	3	N	423	376	0			62
						465	9									
04	5130 X	4036	-0-	-1094	-0-	109	1	3519	3	N	371	383	0			50
						408	9									
*05	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	119	1	3503	3	N	373	359	0			64
						410	9									
*06	4170 X	3766	-0-	-404	-0-	211	1	49	2	N	325	331	0			58
						3148	3	358	9							
*07	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	308	1	59	2	N	356	378	0			36
						3455	3	392	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	547	1	3702	2	N	110	105	0			14
						24	3	121	9							
03	4898 X	3652	-0-	-1246	-0-	428	1	3171	2	N	40	48	0			6
						9	3	44	9							
*04	4740 X	3704	-0-	-1036	-0-	492	1	3212	2	N	-0-	6	0			-0-
*05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	627	1	4470	2	N	-0-					-0-
*06	4710 X	4264	-0-	-446	-0-	563	1	3672	2	N	24	20	0			4
						3	3	26	9							
*07	4867 X	2934	-0-	-1933	-0-	354	1	2561	2	N	15	18	0			1
						2	3	17	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					209
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					209
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*07	0 N	-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

02	2268 X	1404	-0-	-864	-0-	34	1	1333	3	N	34	33	0			4
						37	9									
03	2511 X	1791	-0-	-720	-0-	50	1	1700	3	N	37	36	0			5
						41	9									
04	2160 X	1639	-0-	-521	-0-	48	1	1550	3	N	37	37	0			5
						41	9									
*05	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	54	1	1582	3	N	40	38	0			7
						44	9									
*06	1980 X	1575	-0-	-405	-0-	74	1	22	2	N	39	39	0			7
						1434	3	2	4							
*07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	27	2	N	369	339	0			37
						1564	3	2	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	105	1	10109	3	N	602	579	1			341
							662	9									
03	11005	X	9749	-0-	-1256	-0-	107	1	9597	3	N	41					382
							45	9									
04	10230	X	8914	-0-	-1316	-0-	105	1	8456	3	N	321	385	1			318
							353	9									
*05	12028	X	9655	-0-	-2373	-0-	131	1	9003	3	N	474	397	1			395
							521	9									
*06	11640	X	4960	-0-	-6680	-0-	50	1	70	2	N	281	188	1			488
							4531	3	309	9							
*07	12028	X	1388	-0-	-10640	-0-	12	1	23	2	N	11	190	1			309
							1341	3	12	9							

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	51	1	4954	3	N	377	193	1			484
							415	9									
03	3844	X	1106	-0-	-2738	-0-	11	1	1003	3	N	84	193	1			375
							92	9									
04	3720	X	366	-0-	-3354	-0-	4	1	362	3	N	-0-					375
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					375
*06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					375
*07	3844	X	2382	-0-	-1462	-0-	19	1	37	2	N	153	187	1			341
							2158	3	168	9							

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

02	5264	X	3565	-0-	-1699	-0-	34	1	3337	3	N	176	180	0			31
							194	9									
03	6386	X	3995	-0-	-2391	-0-	41	1	3714	3	N	218	208	0			41
							240	9									
04	6180	X	1065	-0-	-5115	-0-	12	1	988	3	N	59	83	0			17
							65	9									
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	8	0			9
*06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					9
*07	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	31	1	59	2	N	241	217	0			33
							3474	3	265	9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

02	7504	X	6038	-0-	-1466	-0-	749	1	5064	2	N	168	160	0			21
							40	3	185	9							
03	8308	X	7097	-0-	-1211	-0-	797	1	5909	2	N	305	281	0			45
							55	3	336	9							
*04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	1019	1	6648	2	N	186	206	0			25
							34	3	205	9							
*05	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	940	1	6703	2	N	208	197	0			36
							32	3	229	9							
*06	6870	X	6787	-0-	-83	-0-	874	1	5695	2	N	176	181	0			31
							24	3	194	9							
*07	8184	X	5117	-0-	-3067	-0-	594	1	4299	2	N	176	189	0			18
							30	3	194	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4807	2	521	9	N	474	474	0			-0-
03	6107	X	4875	-0-	-1232	-0-	4561	2	314	9	N	285	285	0			-0-
04	5910	X	4532	-0-	-1378	-0-	4440	2	92	9	N	84	84	0			-0-
05	6107	X	4936	-0-	-1171	-0-	4713	2	223	9	N	203	203	0			-0-
06	5700	X	4670	-0-	-1030	-0-	4387	2	283	9	N	257	257	0			-0-
07	5890	X	4678	-0-	-1212	-0-	4282	2	396	9	N	360	360	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 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
02	4872	X	4535	-0-	-337	-0-	253	1	4152	3	N	118	116	0			15
							130	9									
03	7006	X	4833	-0-	-2173	-0-	213	1	4510	3	N	100	100	0			15
							110	9									
*04	6780	X	5302	-0-	-1478	-0-	212	1	4845	3	N	219	204	0			30
							4	4	241	9							
*05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	364	1	6984	3	N	248	235	0			43
							10	4	273	9							
*06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	299	1	90	2	N	207	213	0			37
							5818	3	9	4							
*07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	313	1	104	2	N	200	217	0			20
							6135	3	9	4							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

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

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					318
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					318
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	1262	1	8535	2	N	279	275	0			35
							88	3	307	9							
03	11067	X	8259	-0-	-2808	-0-	944	1	6998	2	N	232	233	0			34
							62	3	255	9							
*04	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1509	1	9840	2	N	315	306	0			43
							68	3	347	9							
*05	11935	X	6834	-0-	-5101	-0-	811	1	5782	2	N	185	196	0			32
							37	3	204	9							
*06	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	1414	1	9221	2	N	224	216	0			40
							34	3	246	9							
*07	12152	X	9480	-0-	-2672	-0-	1105	1	8004	2	N	290	301	0			29
							52	3	319	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

02	6384	X	5377	-0-	-1007	-0-	134	1	5200	3	N	39	43	0			5
							43	9									
03	7068	X	5501	-0-	-1567	-0-	156	1	5265	3	N	73	67	0			11
							80	9									
04	6210	X	6053	-0-	-157	-0-	164	1	5299	3	N	536	474	0			73
							590	9									
*05	6727	X	6230	-0-	-497	-0-	182	1	5323	3	N	659	618	0			114
							725	9									
*06	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	310	1	71	2	N	634	635	0			113
							4632	3	697	9							
*07	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	438	1	84	2	N	644	692	0			65
							4920	3	708	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	2326	-0-	-474	-0-	58	1	2234	3	N	31	32	0			4
							34	9									
03	3100	X	1454	-0-	-1646	-0-	41	1	1385	3	N	25	25	0			4
							28	9									
04	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	75	1	2418	3	N	37	36	0			5
							41	9									
*05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	72	1	2097	3	N	34	33	0			6
							37	9									
*06	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	128	1	30	2	N	24	26	0			4
							1916	3	26	9							
*07	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	172	1	33	2	N	-0-	4	0			-0-
							1931	3									

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	136	1	947	2	N	-0-					5
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1	869	2	N	-0-					5
04	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	235	1	1026	2	N	-0-					5
05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	213	1	868	2	N	-0-					5
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	241	1	1077	2	N	-0-					5
07	1302	N	756	-0-	-546	-0-	201	1	555	2	N	-0-					5

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	304	1	6517	3	N	181	190	0			23
							16	4	199	9							
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	240	1	4985	3	N	212	204	0			31
							20	4	233	9							
*04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	380	1	7281	3	N	245	243	0			33
							11	4	270	9							
*05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	270	1	5181	3	N	363	333	0			63
							8	4	399	9							
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	63	0			-0-
*07	3968	X	16	-0-	-3952	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	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

02	8624	X	6205	-0-	-2419	-0-	61	1	5913	3	N	210	205	0			27
							231	9									
03	9548	X	6667	-0-	-2881	-0-	71	1	6351	3	N	223	217	0			33
							245	9									
04	9240	X	6695	-0-	-2545	-0-	79	1	6383	3	N	212	216	0			29
							233	9									
*05	9517	X	7537	-0-	-1980	-0-	105	1	7195	3	N	215	207	0			37
							237	9									
*06	6720	X	3859	-0-	-2861	-0-	40	1	56	2	N	150	160	0			27
							3598	3	165	9							
*07	6913	X	198	-0-	-6715	-0-	2	1	3	2	N	-0-	27	0			-0-
							193	3									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	5200	-0-	-1828	-0-	631	1	4263	2	N	204	195	0			26
							82	3	224	9							
03	7781	X	5493	-0-	-2288	-0-	617	1	4573	2	N	211	206	0			31
							71	3	232	9							
*04	6150	X	5643	-0-	-507	-0-	707	1	4609	2	N	233	232	0			32
							71	3	256	9							
*05	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	648	1	4615	2	N	224	217	0			39
							58	3	246	9							
*06	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	674	1	4390	2	N	207	209	0			37
							44	3	228	9							
*07	5828	X	3371	-0-	-2457	-0-	385	1	2790	2	N	147	169	0			15
							34	3	162	9							

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

*02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	652	1	4402	2	N	285	272	0			36
							107	3	314	9							
03	5921	X	5293	-0-	-628	-0-	580	1	4292	2	N	296	289	0			43
							95	3	326	9							
*04	5790	X	5180	-0-	-610	-0-	646	1	4210	2	N	228	240	0			31
							73	3	251	9							
*05	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	600	1	4273	2	N	222	215	0			38
							57	3	244	9							
*06	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	652	1	4250	2	N	122	138	0			22
							26	3	134	9							
*07	6076	X	4531	-0-	-1545	-0-	545	1	3949	2	N	28	47	0			3
							6	3	31	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

02	1568	N	1143	-0-	-425	-0-	23	1	885	3	N	214	207	0			27
							235	9									
03	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	21	1	710	3	N	279	265	0			41
							307	9									
04	1200	N	798	-0-	-402	-0-	16	1	509	3	N	248	255	0			34
							273	9									
*05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	14	1	424	3	N	319	298	0			55
							351	9									
*06	1020	N	718	-0-	-302	-0-	24	1	6	2	N	295	298	0			52
							363	3	325	9							
*07	837	N	610	-0-	-227	-0-	27	1	5	2	N	248	275	0			25
							305	3	273	9							

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

02	5236	X	5066	-0-	-170	-0-	114	1	4402	3	N	500	489	0			63
							550	9									
03	7161	X	5690	-0-	-1471	-0-	145	1	4895	3	N	591	567	0			87
							650	9									
04	6930	X	5471	-0-	-1459	-0-	146	1	4711	3	N	558	569	0			76
							614	9									
*05	7192	X	5055	-0-	-2137	-0-	147	1	4311	3	N	543	525	0			94
							597	9									
*06	5520	X	4386	-0-	-1134	-0-	241	1	56	2	N	445	460	0			79
							3599	3	490	9							
*07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	418	1	80	2	N	514	541	0			52
							4698	3	565	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8344	2	116	9	N	105					208
03	8649	X	3583	-0-	-5066	-0-	3546	2	37	9	N	34					242
04	7080	X	5531	-0-	-1549	-0-	5491	2	40	9	N	36	165	1			113
05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10591	2	4	9	N	4					117
*06	9060	X	8365	-0-	-695	-0-	8263	2	102	9	N	93					210
07	9362	X	7867	-0-	-1495	-0-	7812	2	55	9	N	50					260

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					168
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					168
04	6	X	8	-0-	2	-0-	8	2			N	-0-					168
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					168
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					168

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5664	X	5663	-0-	-1	-0-	269	1	4694	3	N	625	533	0			92
							12	4	688	9							
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	119	1	1923	3	N	190	256	0			26
							5	4	209	9							
*05	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	1467	1	22839	3	N	2	28	0			-0-
							38	4	2	9							
*06	5490	X	966	-0-	-4524	-0-	23	1	6	2	N	514	423	0			91
							371	3	1	4							
*07	5673	X	1860	-0-	-3813	-0-	79	1	21	2	N	465	509	0			47
							1246	3	2	4							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
03	1302	X	274	-0-	-1028	-0-	13	1	231	3	N	26	22	0			4
							1	4	29	9							
*04	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*05	13950	X	45	-0-	-13905	-0-	3	1	40	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

02	4396	X	429	-0-	-3967	-0-	11	1	411	3	N	6	5	0			1
							7	9									
03	4867	X	397	-0-	-4470	-0-	11	1	380	3	N	5	5	0			1
							6	9									
04	4170	X	310	-0-	-3860	-0-	9	1	301	3	N	-0-	1	0			-0-
*05	1736	X	335	-0-	-1401	-0-	11	1	324	3	N	-0-					-0-
*06	540	X	189	-0-	-351	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							174	3									
*07	465	X	346	-0-	-119	-0-	27	1	5	2	N	11	10	0			1
							302	3	12	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	9100	X	-0-	-0-	-9100	-0-					N	-0-	31	0			-0-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
*04	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	764	1	11201	3	N	729	630	0			99
							11	4	802	9							
*05	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	717	1	11166	3	N	619	611	0			107
							18	4	681	9							
*06	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	593	1	146	2	N	581	585	0			103
							9446	3	15	4							
*07	13144	X	10777	-0-	-2367	-0-	599	1	160	2	N	543	591	0			55
							9406	3	15	4							

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

02	4396	X	4250	-0-	-146	-0-	450	1	3033	2	N	546	503	0			69
							166	3	601	9							
03	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	435	1	3213	2	N	540	530	0			79
							141	3	594	9							
*04	4710	X	4283	-0-	-427	-0-	476	1	3097	2	N	524	532	0			71
							134	3	576	9							
*05	4836	X	4136	-0-	-700	-0-	423	1	3003	2	N	539	517	0			93
							117	3	593	9							
*06	4560	X	3958	-0-	-602	-0-	437	1	2846	2	N	519	520	0			92
							104	3	571	9							
*07	4712	X	3715	-0-	-997	-0-	372	1	2686	2	N	501	543	0			50
							106	3	551	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

02	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	7174	2	1140	9	N	1036	1036	0			-0-
03	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	5167	2	529	9	N	481	481	0			-0-
04	7980	X	4680	-0-	-3300	-0-	4560	2	120	9	N	109	109	0			-0-
05	9207	X	7174	-0-	-2033	-0-	6757	2	417	9	N	379	379	0			-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9143	2	765	9	N	695	695	0			-0-
07	9207	X	7907	-0-	-1300	-0-	7048	2	859	9	N	781	781	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

02	5180	X	2787	-0-	-2393	-0-	27	1	2652	3	N	98	98	0			12
							108	9									
03	5735	X	3748	-0-	-1987	-0-	40	1	3569	3	N	126	120	0			18
							139	9									
04	5550	X	2790	-0-	-2760	-0-	33	1	2673	3	N	76	84	0			10
							84	9									
*05	5735	X	3564	-0-	-2171	-0-	49	1	3393	3	N	111	102	0			19
							122	9									
*06	3840	X	2213	-0-	-1627	-0-	23	1	32	2	N	101	102	0			18
							2047	3	111	9							
*07	3751	X	82	-0-	-3669	-0-	1	1	1	2	N	6	23	0			1
							73	3	7	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	236	1	3871	3	N	368	360	0			47
							405	9									
03	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	187	1	3946	3	N	419	404	0			62
							461	9									
*04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	290	1	4347	3	N	395	403	0			54
							6	4	435	9							
*05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	295	1	4600	3	N	396	382	0			68
							8	4	436	9							
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	261	1	64	2	N	356	361	0			63
							4164	3	7	4							
*07	4712	X	3569	-0-	-1143	-0-	194	1	52	2	N	249	287	0			25
							3044	3	5	4							

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	218	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	290	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	938	-0-	-502	-0-	175	1	763	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	378	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	757	-0-	-1103	-0-	139	1	618	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1233	-0-	-689	-0-	327	1	906	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	41	1	3941	3	N	121	189	1			378
							133	9									
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	42	1	3751	3	N	149	193	1			334
							164	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	50	1	4061	3	N	118					452
							130	9									
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	70	1	4840	3	N	97	191	1			358
							107	9									
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	N	70					428
							2437	3	77	9							
*07	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	9	1	17	2	N	31					459
							1008	3	34	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

02	8820	X	7986	-0-	-834	-0-	982	1	6639	2	N	246	241	0			31
							94	3	271	9							
03	10788	X	8120	-0-	-2668	-0-	924	1	6847	2	N	243	238	0			36
							82	3	267	9							
*04	10440	X	8405	-0-	-2035	-0-	1072	1	6991	2	N	246	248	0			34
							71	3	271	9							
*05	10788	X	7444	-0-	-3344	-0-	891	1	6349	2	N	151	159	0			26
							38	3	166	9							
*06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	1079	1	7033	2	N	233	218	0			41
							46	3	256	9							
*07	8835	X	8566	-0-	-269	-0-	1000	1	7241	2	N	249	265	0			25
							51	3	274	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	204	1	1381	2	N	141	130	0			18
							36	3	155	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	174	1	1290	2	N	121	121	0			18
							26	3	133	9							
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	191	1	1242	2	N	157	154	0			21
							40	3	173	9							
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	180	1	1280	2	N	155	149	0			27
							29	3	171	9							
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	170	167	0			30
							29	3	187	9							
*07	1426	N	947	-0-	-479	-0-	98	1	706	2	N	115	133	0			12
							16	3	127	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	9399	-0-	-2445	-0-	212	1	8205	3	N	893	864	0			113
							982	9									
03	13113	X	10557	-0-	-2556	-0-	276	1	9332	3	N	863	849	0			127
							949	9									
04	12450	X	11281	-0-	-1169	-0-	310	1	10011	3	N	873	881	0			119
							960	9									
*05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	342	1	10019	3	N	836	811	0			144
							920	9									
*06	10230	X	9557	-0-	-673	-0-	553	1	128	2	N	553	599	0			98
							8268	3	608	9							
*07	11656	X	10519	-0-	-1137	-0-	797	1	152	2	N	560	602	0			56
							8954	3	616	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9267	X	9266	-0-	-1	-0-	211	1	8144	3	N	828	811	0			105
							911	9									
03	9765	X	9448	-0-	-317	-0-	243	1	8225	3	N	891	865	0			131
							980	9									
04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	265	1	8549	3	N	841	858	0			114
							925	9									
*05	9765	X	9288	-0-	-477	-0-	275	1	8067	3	N	860	826	0			148
							946	9									
*06	9450	X	9342	-0-	-108	-0-	521	1	120	2	N	822	824	0			146
							7797	3	904	9							
*07	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	760	1	145	2	N	599	685	0			60
							8539	3	659	9							

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3228	-0-	-272	-0-	394	1	2660	2	N	119	116	0			15
							43	3	131	9							
03	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	413	1	3064	2	N	125	122	0			18
							42	3	138	9							
*04	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	417	1	2719	2	N	73	81	0			10
							24	3	80	9							
*05	3968	X	3253	-0-	-715	-0-	380	1	2706	2	N	122	111	0			21
							33	3	134	9							
*06	3540	X	3519	-0-	-21	-0-	440	1	2865	2	N	159	152	0			28
							39	3	175	9							
*07	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	373	1	2700	2	N	156	168	0			16
							40	3	172	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16492	X	10520	-0-	-5972	-0-	518	1	9280	3	N	633	615	0			80
							26	4	696	9							
03	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1078	1	18783	3	N	1212	1114	0			178
							49	4	1333	9							
*04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	949	1	15385	3	N	772	845	0			105
							42	4	849	9							
*05	14353	X	13525	-0-	-828	-0-	777	1	12106	3	N	565	572	0			98
							20	4	622	9							
*06	18000	X	16449	-0-	-1551	-0-	905	1	223	2	N	799	755	0			142
							14418	3	24	4							
*07	18600	X	12253	-0-	-6347	-0-	686	1	183	2	N	538	626	0			54
							10774	3	18	4							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

02	12236	X	8733	-0-	-3503	-0-	204	1	7894	3	N	577	562	0			73
							635	9									
03	13547	X	10148	-0-	-3399	-0-	272	1	9192	3	N	622	604	0			91
							684	9									
04	12060	X	9888	-0-	-2172	-0-	278	1	8970	3	N	582	594	0			79
							640	9									
*05	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	336	1	9840	3	N	597	573	0			103
							657	9									
*06	10320	X	9162	-0-	-1158	-0-	528	1	122	2	N	565	568	0			100
							7890	3	622	9							
*07	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	892	1	170	2	N	678	710	0			68
							10016	3	746	9							

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

02	7140	X	4594	-0-	-2546	-0-	4431	2	163	9	N	148					305
03	7905	X	4959	-0-	-2946	-0-	4808	2	151	9	N	137	193	1			249
04	7650	X	5459	-0-	-2191	-0-	5335	2	124	9	N	113	192	1			170
05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7380	2	240	9	N	218	189	1			199
*06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6839	2	158	9	N	144					343
*07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5618	2	133	9	N	121	191	1			273

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

02	4312	X	3176	-0-	-1136	-0-	383	1	2590	2	N	140	161	0			18
							49	3	154	9							
03	4774	X	3681	-0-	-1093	-0-	410	1	3039	2	N	164	158	0			24
							52	3	180	9							
*04	5370	X	3694	-0-	-1676	-0-	463	1	3016	2	N	154	157	0			21
							46	3	169	9							
*05	5549	X	3774	-0-	-1775	-0-	435	1	3099	2	N	179	169	0			31
							43	3	197	9							
*06	5370	X	3825	-0-	-1545	-0-	478	1	3117	2	N	176	176	0			31
							36	3	194	9							
*07	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	400	1	2898	2	N	116	135	0			12
							26	3	128	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9184	X	6481	-0-	-2703	-0-	783	1	5299	2	N	363	16	0	190	1	211
							399	9									
03	10168	X	6962	-0-	-3206	-0-	775	1	5750	2	N	397	191	1			417
							437	9									
*04	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	994	1	6488	2	N	435	570	1			282
							479	9									
*05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	891	1	6353	2	N	175	193	1			264
							193	9									
*06	6930	X	6785	-0-	-145	-0-	879	1	5735	2	N	155					419
							171	9									
*07	8215	X	5176	-0-	-3039	-0-	614	1	4446	2	N	105	190	1			334
							116	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

02	29568	X	27327	-0-	-2241	-0-	3424	1	23157	2	N	559	557	0			71
							131	3	615	9							
03	40644	X	40644	-0-	-0-	-0-	4701	1	34863	2	N	836	784	0			123
							160	3	920	9							
*04	30150	X	25356	-0-	-4794	-0-	3286	1	21431	2	N	494	550	0			67
							96	3	543	9							
*05	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	4217	1	30057	2	N	697	644	0			120
							115	3	767	9							
*06	39330	X	6675	-0-	-32655	-0-	867	1	5653	2	N	125	223	0			22
							17	3	138	9							
*07	40895	X	40895	-0-	-0-	-0-	4856	1	35174	2	N	716	666	0			72
							77	3	788	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

02	9772	X	8457	-0-	-1315	-0-	443	1	7285	3	N	663	646	0			84
							729	9									
03	10819	X	9378	-0-	-1441	-0-	379	1	8019	3	N	891	844	0			131
							980	9									
*04	10200	X	8942	-0-	-1258	-0-	533	1	7757	3	N	586	637	0			80
							7	4	645	9							
*05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	658	1	10254	3	N	3030	2587	0			523
							17	4	3333	9							
*06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	571	1	140	2	N	343	805	0			61
							9091	3	15	4							
*07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	610	1	163	2	N	355	380	0			36
							9576	3	16	4							

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9031	X	9029	-0-	-2	-0-	367	1	7868	3	N	704	629	0			89
							20	4	774	9							
03	7378	X	6935	-0-	-443	-0-	289	1	6021	3	N	545	554	0			80
							25	4	600	9							
*04	7050	X	6924	-0-	-126	-0-	311	1	5957	3	N	588	588	0			80
							9	4	647	9							
*05	9362	X	6981	-0-	-2381	-0-	315	1	6032	3	N	568	550	0			98
							9	4	625	9							
*06	9060	X	5920	-0-	-3140	-0-	263	1	79	2	N	397	425	0			70
							5133	3	8	4							
*07	9362	X	5697	-0-	-3665	-0-	248	1	83	2	N	453	477	0			46
							4861	3	7	4							

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25256	X	3240	-0-	-22016	-0-	381	1	2572	2	N	213	246	0			27
							53	3	234	9							
03	27962	X	2636	-0-	-25326	-0-	297	1	2196	2	N	90	104	0			13
							44	3	99	9							
*04	9450	X	1850	-0-	-7600	-0-	224	1	1461	2	N	125	121	0			17
							27	3	138	9							
*05	9765	X	21	-0-	-9744	-0-	3	1	18	2	N	-0-	17	0			-0-
*06	7980	X	2173	-0-	-5807	-0-	266	1	1734	2	N	140	115	0			25
							19	3	154	9							
*07	3596	X	31	-0-	-3565	-0-	4	1	27	2	N	-0-	25	0			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 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
02	6633	X	6632	-0-	-1	-0-	159	1	6136	3	N	306	308	0			39
							337	9									
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	190	1	6428	3	N	342	331	0			50
							376	9									
04	6660	X	6565	-0-	-95	-0-	187	1	6047	3	N	301	310	0			41
							331	9									
*05	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	212	1	6227	3	N	250	248	0			43
							275	9									
*06	6660	X	6247	-0-	-413	-0-	369	1	85	2	N	248	247	0			44
							5520	3	273	9							
*07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	534	1	102	2	N	955	903	0			96
							5994	3	1051	9							

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
02	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	793	1	16978	3	N	1065	1046	0			241
							42	4	1172	9							
03	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	767	1	15957	3	N	1057	1036	0			262
							65	4	1163	9							
*04	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	774	1	14820	3	N	996	1016	0			242
							22	4	1096	9							
*05	20274	X	14542	-0-	-5732	-0-	682	1	13068	3	N	703	717	0			228
							19	4	773	9							
*06	19620	X	16333	-0-	-3287	-0-	742	1	223	2	N	815	792	0			251
							14449	3	22	4							
*07	20274	X	14778	-0-	-5496	-0-	667	1	222	2	N	726	797	0			180
							13070	3	20	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20563	X	20561	-0-	-2	-0-	867	1	18575	3	N	975	954	0			238
							46	4	1073	9							
03	19135	X	19136	-0-	1	-0-	827	1	17211	3	N	934	920	0			252
							71	4	1027	9							
*04	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-
*05	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
*06	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					-0-
*07	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25075	X	25072	-0-	-3	-0-	1108	1	18684	3	N	4785	4747	0			605
							16	4	5264	9							
03	21642	X	21640	-0-	-2	-0-	965	1	16816	3	N	3468	3564	0			509
							44	4	3815	9							
*04	15900	X	14023	-0-	-1877	-0-	667	1	10807	3	N	2290	2488	0			311
							30	4	2519	9							
*05	16430	X	12835	-0-	-3595	-0-	671	1	10443	3	N	1549	1593	0			267
							17	4	1704	9							
*06	15900	X	13638	-0-	-2262	-0-	666	1	164	2	N	1979	1895	0			351
							10614	3	17	4							
*07	16430	X	12076	-0-	-4354	-0-	608	1	162	2	N	1590	1781	0			160
							9541	3	16	4							

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
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	236	1	5053	3	N	430	401	0			54
							13	4	473	9							
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	206	1	4276	3	N	354	356	0			52
							18	4	389	9							
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	204	1	3908	3	N	351	355	0			48
							6	4	386	9							
*05	6386	X	3860	-0-	-2526	-0-	174	1	3336	3	N	314	308	0			54
							5	4	345	9							
*06	6180	X	3755	-0-	-2425	-0-	163	1	49	2	N	322	319	0			57
							3184	3	5	4							
*07	6386	X	3493	-0-	-2893	-0-	153	1	51	2	N	269	299	0			27
							2989	3	4	4							

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
02	9492	X	6607	-0-	-2885	-0-	329	1	5895	3	N	333	344	0			42
							17	4	366	9							
03	10640	X	10639	-0-	-1	-0-	552	1	9619	3	N	403	386	0			59
							25	4	443	9							
*04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	557	1	9035	3	N	502	493	0			68
							25	4	552	9							
*05	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	650	1	10129	3	N	529	506	0			91
							17	4	582	9							
*06	10290	X	1397	-0-	-8893	-0-	77	1	19	2	N	60	140	0			11
							1233	3	2	4							
*07	10633	X	28	-0-	-10605	-0-	2	1	26	3	N	-0-	11	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	8834	X	8833	-0-	-1	-0-	355	1	7598	3	N	783	737	0			99
							19	4	861	9							
03	11067	X	3988	-0-	-7079	-0-	165	1	3432	3	N	343	392	0			50
							14	4	377	9							
*04	10710	X	7412	-0-	-3298	-0-	333	1	6380	3	N	627	592	0			85
							9	4	690	9							
*05	11036	X	4248	-0-	-6788	-0-	192	1	3675	3	N	342	368	0			59
							5	4	376	9							
*06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-	59	0			-0-
*07	9765	X	1989	-0-	-7776	-0-	92	1	31	2	N	61	55	0			6
							1796	3	3	4							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

02	42224	X	30998	-0-	-11226	-0-	30998	2			N	-0-					-0-
03	46748	X	37737	-0-	-9011	-0-	37737	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	34442	-0-	-6988	-0-	34442	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	36474	-0-	-168	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32473	-0-	-4037	-0-	32473	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	32018	-0-	-5709	-0-	32018	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

02	12432	X	6689	-0-	-5743	-0-	336	1	6014	3	N	293	316	0			37
							17	4	322	9							
03	13764	X	12595	-0-	-1169	-0-	645	1	11240	3	N	619	565	0			91
							29	4	681	9							
*04	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	683	1	11070	3	N	742	732	0			101
							30	4	816	9							
*05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	661	1	10297	3	N	603	600	0			104
							17	4	663	9							
*06	12180	X	8249	-0-	-3931	-0-	453	1	111	2	N	415	445	0			74
							7216	3	12	4							
*07	12834	X	7522	-0-	-5312	-0-	417	1	111	2	N	401	435	0			40
							6542	3	11	4							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

02	10388	X	7748	-0-	-2640	-0-	396	1	7092	3	N	218	219	0			33
							20	4	240	9							
03	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	848	1	14771	3	N	464	424	0			73
							39	4	510	9							
*04	11340	X	10774	-0-	-566	-0-	606	1	9819	3	N	293	321	0			45
							27	4	322	9							
*05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	757	1	11794	3	N	322	306	0			61
							19	4	354	9							
*06	15420	X	8302	-0-	-7118	-0-	470	1	116	2	N	199	220	0			40
							7485	3	12	4							
*07	15934	X	9506	-0-	-6428	-0-	550	1	147	2	N	148	168	0			20
							8632	3	14	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	17724	X	11920	-0-	-5804	-0-	607	1	10873	3	N	372	404	0			47
							31	4	409	9							
03	19623	X	17026	-0-	-2597	-0-	874	1	15228	3	N	804	733	0			118
							40	4	884	9							
*04	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	1283	1	20800	3	N	707	729	0			96
							57	4	778	9							
*05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	1127	1	17544	3	N	303	347	0			52
							29	4	333	9							
*06	16470	X	12595	-0-	-3875	-0-	722	1	178	2	N	153	178	0			27
							11508	3	19	4							
*07	19623	X	16955	-0-	-2668	-0-	969	1	259	2	N	444	426	0			45
							15214	3	25	4							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

02	41412	X	10658	-0-	-30754	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
03	45849	X	1320	-0-	-44529	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	44370	X	9643	-0-	-34727	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
05	45694	X	2419	-0-	-43275	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	2113	-0-	-25127	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	2931	-0-	-8880	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

02	15820	X	9793	-0-	-6027	-0-	493	1	8840	3	N	395	430	0			50
							25	4	435	9							
03	21867	X	21866	-0-	-1	-0-	1112	1	19369	3	N	1213	1085	0			178
							51	4	1334	9							
*04	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	1104	1	17890	3	N	1119	1145	0			152
							49	4	1231	9							
*05	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	1066	1	16595	3	N	792	807	0			137
							27	4	871	9							
*06	20370	X	16260	-0-	-4110	-0-	899	1	221	2	N	719	728	0			128
							14326	3	23	4							
*07	21049	X	12879	-0-	-8170	-0-	717	1	192	2	N	626	691	0			63
							11263	3	18	4							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

02	11060	X	9813	-0-	-1247	-0-	490	1	8049	3	N	1158	1115	0			146
							1274	9									
03	12245	X	9578	-0-	-2667	-0-	378	1	8002	3	N	1089	1075	0			160
							1198	9									
*04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	656	1	9878	3	N	1059	1075	0			144
							15	4	1165	9							
*05	10881	X	10693	-0-	-188	-0-	600	1	9344	3	N	667	696	0			115
							15	4	734	9							
*06	10530	X	10067	-0-	-463	-0-	545	1	134	2	N	627	631	0			111
							8684	3	14	4							
*07	12028	X	10679	-0-	-1349	-0-	588	1	157	2	N	628	676	0			63
							9228	3	15	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 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
02	14056	X	10414	-0-	-3642	-0-	1256	1	8487	2	N	464	442	0			59
							161	3	510	9							
03	12307	X	11019	-0-	-1288	-0-	1232	1	9130	2	N	472	462	0			69
							138	3	519	9							
*04	11910	X	9141	-0-	-2769	-0-	1147	1	7476	2	N	382	399	0			52
							98	3	420	9							
*05	12307	X	10867	-0-	-1440	-0-	1262	1	8990	2	N	463	435	0			80
							106	3	509	9							
*06	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	1298	1	8458	2	N	474	470	0			84
							92	3	521	9							
*07	11532	X	6412	-0-	-5120	-0-	723	1	5237	2	N	346	395	0			35
							71	3	381	9							

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

02	18144	X	11671	-0-	-6473	-0-	595	1	10652	3	N	358	394	0			45
							30	4	394	9							
03	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	1395	1	24309	3	N	1146	1023	0			168
							64	4	1261	9							
*04	22771	X	22771	-0-	-0-	-0-	1263	1	20472	3	N	891	938	0			121
							56	4	980	9							
*05	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	1223	1	19054	3	N	919	881	0			159
							31	4	1011	9							
*06	26160	X	19192	-0-	-6968	-0-	1065	1	262	2	N	798	815	0			142
							16959	3	28	4							
*07	27032	X	15265	-0-	-11767	-0-	860	1	230	2	N	588	671	0			59
							13506	3	22	4							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

02	13312	X	13311	-0-	-1	-0-	553	1	11837	3	N	811	801	0			103
							29	4	892	9							
03	11997	X	10520	-0-	-1477	-0-	448	1	9319	3	N	650	657	0			96
							38	4	715	9							
*04	12960	X	10889	-0-	-2071	-0-	503	1	9626	3	N	678	682	0			92
							14	4	746	9							
*05	14725	X	12825	-0-	-1900	-0-	587	1	11245	3	N	887	826	0			153
							17	4	976	9							
*06	14250	X	8423	-0-	-5827	-0-	374	1	112	2	N	586	635	0			104
							7281	3	11	4							
*07	14725	X	11800	-0-	-2925	-0-	518	1	173	2	N	854	872	0			86
							10155	3	15	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11564	X	6521	-0-	-5043	-0-	336	1	5516	3	N	608	602	0			77
							669	9									
03	12803	X	5694	-0-	-7109	-0-	227	1	4808	3	N	599	588	0			88
							659	9									
*04	8280	X	7177	-0-	-1103	-0-	398	1	6057	3	N	647	647	0			88
							10	4	712	9							
*05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	484	1	7541	3	N	618	599	0			107
							12	4	680	9							
*06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	468	1	115	2	N	590	592	0			105
							7459	3	12	4							
*07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	519	1	139	2	N	553	602	0			56
							8149	3	13	4							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	9252	-0-	-2956	-0-	213	1	8241	3	N	725	689	0			108
							798	9									
03	13516	X	11018	-0-	-2498	-0-	287	1	9707	3	N	931	886	0			153
							1024	9									
04	12750	X	10360	-0-	-2390	-0-	281	1	9058	3	N	928	939	0			142
							1021	9									
*05	12431	X	10433	-0-	-1998	-0-	311	1	9129	3	N	903	873	0			172
							993	9									
*06	10650	X	8374	-0-	-2276	-0-	475	1	110	2	N	618	664	0			126
							7109	3	680	9							
*07	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	913	1	175	2	N	883	904	0			105
							10259	3	971	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	7588	-0-	-2688	-0-	393	1	6461	3	N	667	656	0			84
							734	9									
03	11377	X	6541	-0-	-4836	-0-	266	1	5630	3	N	586	584	0			86
							645	9									
*04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	574	1	8581	3	N	678	672	0			92
							12	4	746	9							
*05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	495	1	7705	3	N	561	556	0			97
							13	4	617	9							
*06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	449	1	110	2	N	537	539	0			95
							7155	3	12	4							
*07	10168	X	9962	-0-	-206	-0-	550	1	147	2	N	563	601	0			57
							8632	3	14	4							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196	X	12410	-0-	-1786	-0-	280	1	10811	3	N	1199	1134	0			152
							1319	9									
03	15717	X	14464	-0-	-1253	-0-	374	1	12664	3	N	1296	1258	0			190
							1426	9									
04	14250	X	11533	-0-	-2717	-0-	311	1	10044	3	N	1071	1115	0			146
							1178	9									
*05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	427	1	12532	3	N	1351	1264	0			233
							1486	9									
*06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	679	1	204	2	N	1371	1361	0			243
							13236	3	20	4							
*07	14477	X	13557	-0-	-920	-0-	589	1	197	2	N	1093	1226	0			110
							11552	3	17	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	6916	-0-	-7224	-0-	286	1	6119	3	N	451	513	0			57
							15	4	496	9							
03	17989	X	17987	-0-	-2	-0-	763	1	15883	3	N	1160	1047	0			170
							65	4	1276	9							
*04	15480	X	14078	-0-	-1402	-0-	647	1	12389	3	N	931	974	0			127
							18	4	1024	9							
*05	15996	X	13519	-0-	-2477	-0-	622	1	11925	3	N	867	844	0			150
							18	4	954	9							
*06	15480	X	12497	-0-	-2983	-0-	558	1	168	2	N	801	809	0			142
							10874	3	16	4							
*07	15996	X	13712	-0-	-2284	-0-	605	1	202	2	N	937	985	0			94
							11856	3	18	4							

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
02	13664	X	10375	-0-	-3289	-0-	436	1	9330	3	N	533	557	0			67
							23	4	586	9							
03	15566	X	15567	-0-	1	-0-	677	1	14092	3	N	673	641	0			99
							58	4	740	9							
*04	14640	X	12045	-0-	-2595	-0-	558	1	10676	3	N	723	724	0			98
							16	4	795	9							
*05	14415	X	12436	-0-	-1979	-0-	573	1	10980	3	N	788	750	0			136
							16	4	867	9							
*06	14640	X	7620	-0-	-7020	-0-	340	1	102	2	N	495	543	0			88
							6623	3	10	4							
*07	15128	X	13318	-0-	-1810	-0-	594	1	198	2	N	783	792	0			79
							11647	3	18	4							

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
02	14824	X	14823	-0-	-1	-0-	626	1	13417	3	N	679	673	0			86
							33	4	747	9							
03	14153	X	14152	-0-	-1	-0-	613	1	12744	3	N	675	662	0			99
							52	4	743	9							
*04	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	592	1	11342	3	N	599	617	0			81
							17	4	659	9							
*05	16399	X	12581	-0-	-3818	-0-	592	1	11352	3	N	564	548	0			97
							17	4	620	9							
*06	15870	X	11751	-0-	-4119	-0-	538	1	162	2	N	496	505	0			88
							10489	3	16	4							
*07	16399	X	11905	-0-	-4494	-0-	542	1	181	2	N	496	534	0			50
							10620	3	16	4							

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
02	9688	X	9204	-0-	-484	-0-	220	1	8504	3	N	436	422	0			55
							480	9									
03	11718	X	9643	-0-	-2075	-0-	264	1	8925	3	N	413	407	0			61
							454	9									
04	11340	X	9315	-0-	-2025	-0-	266	1	8597	3	N	411	416	0			56
							452	9									
*05	11749	X	8111	-0-	-3638	-0-	254	1	7438	3	N	381	371	0			66
							419	9									
*06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	610	1	183	2	N	495	473	0			88
							11878	3	18	4							
*07	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	555	1	185	2	N	396	444	0			40
							10882	3	16	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	218	1	3589	3	N	871	814	0			110
							958	9									
03	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	149	1	3158	3	N	687	696	0			101
							756	9									
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	271	1	4086	3	N	561	586	0			76
							6	4	617	9							
*05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	393	1	6125	3	N	846	776	0			146
							10	4	931	9							
*06	5100	X	3677	-0-	-1423	-0-	213	1	52	2	N	10	154	0			2
							3395	3	6	4							
*07	5270	X	4332	-0-	-938	-0-	237	1	63	2	N	277	251	0			28
							3721	3	6	4							

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	7121	-0-	-3379	-0-	158	1	6102	3	N	783	773	0			99
							861	9									
03	11625	X	7918	-0-	-3707	-0-	201	1	6804	3	N	830	807	0			122
							913	9									
04	10320	X	7388	-0-	-2932	-0-	195	1	6303	3	N	809	821	0			110
							890	9									
*05	9827	X	6570	-0-	-3257	-0-	190	1	5568	3	N	738	721	0			127
							812	9									
*06	7890	X	5123	-0-	-2767	-0-	282	1	65	2	N	502	540	0			89
							4224	3	552	9							
*07	7905	X	6780	-0-	-1125	-0-	490	1	94	2	N	629	655	0			63
							5504	3	692	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	7219	-0-	-117	-0-	173	1	6695	3	N	319	308	0			40
							351	9									
03	9455	X	7906	-0-	-1549	-0-	215	1	7263	3	N	389	372	0			57
							428	9									
04	9150	X	8171	-0-	-979	-0-	233	1	7509	3	N	390	394	0			53
							429	9									
*05	9486	X	7826	-0-	-1660	-0-	245	1	7197	3	N	349	342	0			60
							384	9									
*06	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	391	1	90	2	N	269	281	0			48
							5841	3	296	9							
*07	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	589	1	113	2	N	231	256	0			23
							6617	3	254	9							

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	100	-0-	-600	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
03	434	X	17	-0-	-417	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	663	1	12686	3	N	146	126	0			20
							19	4	161	9							
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	252	1	4837	3	N	475	413	0			82
							7	4	523	9							
*06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	200	1	60	2	N	580	559	0			103
							3895	3	6	4							
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	188	1	63	2	N	388	452	0			39
							3690	3	6	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	3920	X	3673	-0-	-247	-0-	150	1	3212	3	N	275	274	0			35
							8	4	303	9							
03	4340	X	2930	-0-	-1410	-0-	119	1	2479	3	N	293	285	0			43
							10	4	322	9							
*04	4200	X	3667	-0-	-533	-0-	166	1	3181	3	N	286	290	0			39
							5	4	315	9							
*05	4495	X	3837	-0-	-658	-0-	174	1	3340	3	N	289	278	0			50
							5	4	318	9							
*06	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	158	1	48	2	N	274	275	0			49
							3088	3	5	4							
*07	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	169	1	56	2	N	271	293	0			27
							3306	3	5	4							

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
02	18060	X	12182	-0-	-5878	-0-	288	1	11121	3	N	703	708	0			89
							773	9									
03	19995	X	15838	-0-	-4157	-0-	426	1	14415	3	N	906	862	0			133
							997	9									
04	17940	X	14199	-0-	-3741	-0-	399	1	12878	3	N	838	857	0			114
							922	9									
*05	16957	X	15009	-0-	-1948	-0-	458	1	13425	3	N	1024	961	0			177
							1126	9									
*06	15330	X	15284	-0-	-46	-0-	875	1	202	2	N	1025	1020	0			182
							13079	3	1128	9							
*07	15841	X	15232	-0-	-609	-0-	1142	1	218	2	N	948	1035	0			95
							12829	3	1043	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	92	1	3547	3	N	203	194	0			26
							223	9									
03	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	106	1	3598	3	N	205	201	0			30
							226	9									
04	4500	X	3859	-0-	-641	-0-	109	1	3524	3	N	205	207	0			28
							226	9									
*05	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	133	1	3888	3	N	209	201	0			36
							230	9									
*06	4140	X	3959	-0-	-181	-0-	232	1	53	2	N	193	195	0			34
							3462	3	212	9							
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	337	1	64	2	N	195	209	0			20
							3782	3	215	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
02	27356	X	27176	-0-	-180	-0-	1466	1	24091	3	N	1472	1406	0			186
							1619	9									
03	29605	X	26910	-0-	-2695	-0-	1134	1	23973	3	N	1639	1584	0			241
							1803	9									
*04	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	1715	1	25707	3	N	1454	1497	0			198
							36	4	1599	9							
*05	30101	X	28127	-0-	-1974	-0-	1624	1	25299	3	N	1056	1072	0			182
							42	4	1162	9							
*06	29130	X	28800	-0-	-330	-0-	1580	1	388	2	N	1475	1395	0			262
							25168	3	41	4							
*07	30101	X	28179	-0-	-1922	-0-	1574	1	420	2	N	1309	1439	0			132
							24704	3	41	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	20300	X	16496	-0-	-3804	-0-	890	1	14636	3	N	882	875	0			112
							970	9									
03	20460	X	17575	-0-	-2885	-0-	745	1	15761	3	N	972	941	0			143
							1069	9									
*04	20010	X	18915	-0-	-1095	-0-	1114	1	16805	3	N	882	905	0			120
							26	4	970	9							
*05	21142	X	20840	-0-	-302	-0-	1200	1	18695	3	N	831	808	0			143
							31	4	914	9							
*06	20460	X	18772	-0-	-1688	-0-	1043	1	256	2	N	762	770	0			135
							16608	3	27	4							
*07	19406	X	19364	-0-	-42	-0-	1091	1	291	2	N	758	817	0			76
							17120	3	28	4							

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
02	10612	X	53	-0-	-10559	-0-	2	1	31	3	N	18	16	0			2
							20	9									
03	14081	X	14080	-0-	-1	-0-	678	1	11811	3	N	1418	1212	0			208
							31	4	1560	9							
*04	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	894	1	14492	3	N	1741	1712	0			237
							40	4	1915	9							
*05	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	915	1	14255	3	N	2510	2314	0			433
							23	4	2761	9							
*06	13620	X	9008	-0-	-4612	-0-	466	1	115	2	N	898	1172	0			159
							7427	3	12	4							
*07	17701	X	111	-0-	-17590	-0-	6	1	2	2	N	4	163	0			-0-
							99	3	4	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
02	17836	X	14308	-0-	-3528	-0-	334	1	12914	3	N	964	960	0			131
							1060	9									
03	19747	X	16304	-0-	-3443	-0-	432	1	14619	3	N	1139	1094	0			176
							1253	9									
04	19110	X	15092	-0-	-4018	-0-	416	1	13413	3	N	1148	1159	0			165
							1263	9									
*05	16926	X	14915	-0-	-2011	-0-	447	1	13104	3	N	1240	1182	0			223
							1364	9									
*06	15780	X	14164	-0-	-1616	-0-	799	1	184	2	N	1120	1135	0			208
							11949	3	1232	9							
*07	16306	X	14816	-0-	-1490	-0-	1101	1	211	2	N	1032	1127	0			113
							12369	3	1135	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
02	18423	X	18422	-0-	-1	-0-	763	1	16347	3	N	1155	1141	0			146
							41	4	1271	9							
03	17949	X	15875	-0-	-2074	-0-	687	1	14287	3	N	765	799	0			112
							59	4	842	9							
*04	17370	X	13898	-0-	-3472	-0-	631	1	12075	3	N	1067	1034	0			145
							18	4	1174	9							
*05	18848	X	14464	-0-	-4384	-0-	661	1	12675	3	N	1008	979	0			174
							19	4	1109	9							
*06	18240	X	15145	-0-	-3095	-0-	678	1	204	2	N	942	949	0			167
							13207	3	20	4							
*07	18848	X	16317	-0-	-2531	-0-	727	1	243	2	N	976	1045	0			98
							14252	3	21	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	11228 X	6607	-0-	-4621	-0-	347	1	5706	3	N	504	695	0			64
						554	9									
03	12431 X	11624	-0-	-807	-0-	492	1	8572	3	N	2307	2032	0			339
						22	4	2538	9							
*04	12300 X	11674	-0-	-626	-0-	556	1	9012	3	N	1892	1974	0			257
						25	4	2081	9							
*05	12927 X	3874	-0-	-9053	-0-	186	1	2891	3	N	720	853	0			124
						5	4	792	9							
*06	12510 X	5981	-0-	-6529	-0-	283	1	70	2	N	1014	958	0			180
						4506	3	7	4							
*07	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	605	1	162	2	N	2543	2467	0			256
						9497	3	16	4							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

02	16240 X	13061	-0-	-3179	-0-	1579	1	10671	2	N	562	498	0			71
						193	3	618	9							
03	11904 X	11063	-0-	-841	-0-	1224	1	9066	2	N	546	537	0			80
						172	3	601	9							
*04	11520 X	10190	-0-	-1330	-0-	1263	1	8229	2	N	507	518	0			69
						140	3	558	9							
*05	14477 X	10109	-0-	-4368	-0-	1177	1	8385	2	N	407	406	0			70
						99	3	448	9							
*06	14010 X	8687	-0-	-5323	-0-	1099	1	7160	2	N	328	340	0			58
						67	3	361	9							
*07	14446 X	6383	-0-	-8063	-0-	723	1	5234	2	N	322	348	0			32
						72	3	354	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

02	18424 X	16640	-0-	-1784	-0-	1987	1	13428	2	N	887	859	0			112
						249	3	976	9							
03	18569 X	16826	-0-	-1743	-0-	1859	1	13774	2	N	899	879	0			132
						204	3	989	9							
*04	17970 X	16487	-0-	-1483	-0-	2079	1	13553	2	N	653	696	0			89
						137	3	718	9							
*05	18569 X	11039	-0-	-7530	-0-	1293	1	9213	2	N	413	431	0			71
						79	3	454	9							
*06	17820 X	15796	-0-	-2024	-0-	1992	1	12987	2	N	646	602	0			115
						106	3	711	9							
*07	18414 X	14861	-0-	-3553	-0-	1710	1	12380	2	N	595	650	0			60
						116	3	655	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

02	17060 X	17057	-0-	-3	-0-	722	1	15467	3	N	754	746	0			95
						39	4	829	9							
03	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	661	1	13760	3	N	805	782	0			118
						56	4	886	9							
*04	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	691	1	13232	3	N	745	762	0			101
						19	4	820	9							
*05	18879 X	13384	-0-	-5495	-0-	622	1	11922	3	N	747	719	0			129
						18	4	822	9							
*06	18270 X	13769	-0-	-4501	-0-	632	1	190	2	N	554	585	0			98
						12320	3	18	4							
*07	18879 X	14715	-0-	-4164	-0-	666	1	222	2	N	685	714	0			69
						13053	3	20	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	75	-0-	-14877	-0-	4	1	60	3	N	10	161	0			1
							11	9									
03	16554	X	13118	-0-	-3436	-0-	612	1	10663	3	N	1650	1409	0			242
							28	4	1815	9							
*04	16020	X	10730	-0-	-5290	-0-	482	1	7816	3	N	2192	2136	0			298
							21	4	2411	9							
*05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	489	1	7617	3	N	1941	1904	0			335
							13	4	2135	9							
*06	12690	X	4186	-0-	-8504	-0-	206	1	51	2	N	579	811	0			103
							3287	3	5	4							
*07	13113	X	21	-0-	-13092	-0-	1	1	20	3	N	-0-	103	0			-0-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	9527	-0-	-2485	-0-	96	1	9258	3	N	157	151	0			20
							173	9									
03	13299	X	10181	-0-	-3118	-0-	110	1	9833	3	N	216	204	0			32
							238	9									
04	12870	X	2883	-0-	-9987	-0-	35	1	2808	3	N	36	63	0			5
							40	9									
*05	13299	X	8693	-0-	-4606	-0-	122	1	8425	3	N	133	115	0			23
							146	9									
*06	12870	X	4796	-0-	-8074	-0-	51	1	70	2	N	102	107	0			18
							4563	3	112	9							
*07	10540	X	2848	-0-	-7692	-0-	24	1	46	2	N	61	73	0			6
							2711	3	67	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20076	X	5828	-0-	-14248	-0-	263	1	4329	3	N	1124	1263	0			142
							1236	9									
03	22227	X	12481	-0-	-9746	-0-	595	1	10364	3	N	1359	1301	0			200
							27	4	1495	9							
*04	21510	X	7714	-0-	-13796	-0-	367	1	5956	3	N	1250	1280	0			170
							16	4	1375	9							
*05	22227	X	6731	-0-	-15496	-0-	339	1	5274	3	N	1008	1004	0			174
							9	4	1109	9							
*06	14070	X	2704	-0-	-11366	-0-	126	1	31	2	N	492	579	0			87
							2003	3	3	4							
*07	12493	X	11103	-0-	-1390	-0-	542	1	145	2	N	1722	1636	0			173
							8508	3	14	4							

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16532	X	16529	-0-	-3	-0-	765	1	13092	3	N	2413	2280	0			305
							18	4	2654	9							
03	17887	X	16871	-0-	-1016	-0-	769	1	13395	3	N	2429	2377	0			357
							35	4	2672	9							
*04	17310	X	14174	-0-	-3136	-0-	713	1	11553	3	N	1705	1830	0			232
							32	4	1876	9							
*05	18290	X	15210	-0-	-3080	-0-	794	1	12369	3	N	1843	1757	0			318
							20	4	2027	9							
*06	17700	X	10727	-0-	-6973	-0-	527	1	130	2	N	1509	1559	0			268
							8396	3	14	4							
*07	18352	X	10361	-0-	-7991	-0-	516	1	138	2	N	1443	1566	0			145
							8107	3	13	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	9675	-0-	-1833	-0-	220	1	8490	3	N	877	841	0			111
							965	9									
03	13795	X	11146	-0-	-2649	-0-	288	1	9726	3	N	1029	989	0			151
							1132	9									
04	13350	X	10501	-0-	-2849	-0-	284	1	9154	3	N	966	986	0			131
							1063	9									
*05	13826	X	10711	-0-	-3115	-0-	317	1	9297	3	N	997	956	0			172
							1097	9									
*06	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	523	1	157	2	N	862	881	0			153
							10189	3	15	4							
*07	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	546	1	182	2	N	874	939	0			88
							10692	3	16	4							

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	438	1	7612	3	N	640	608	0			81
							14	4	704	9							
03	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	181	1	3156	3	N	249	293	0			37
							8	4	274	9							
*04	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	622	1	10084	3	N	858	778	0			117
							28	4	944	9							
*05	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	655	1	10195	3	N	751	738	0			130
							17	4	826	9							
*06	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	562	1	138	2	N	653	667	0			116
							8947	3	15	4							
*07	14725	X	10350	-0-	-4375	-0-	570	1	152	2	N	611	666	0			61
							8941	3	15	4							

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

02	15836	X	15833	-0-	-3	-0-	758	1	12858	3	N	2003	1841	0			253
							14	4	2203	9							
03	15004	X	13759	-0-	-1245	-0-	687	1	11972	3	N	972	1082	0			143
							31	4	1069	9							
*04	14520	X	10622	-0-	-3898	-0-	569	1	9225	3	N	730	774	0			99
							25	4	803	9							
*05	17546	X	11380	-0-	-6166	-0-	641	1	9977	3	N	678	660	0			117
							16	4	746	9							
*06	16980	X	9534	-0-	-7446	-0-	517	1	127	2	N	586	599	0			104
							8232	3	13	4							
*07	17515	X	9531	-0-	-7984	-0-	526	1	141	2	N	538	588	0			54
							8258	3	14	4							

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

02	13496	X	7028	-0-	-6468	-0-	324	1	5811	3	N	797	754	0			101
							16	4	877	9							
03	15916	X	15915	-0-	-1	-0-	753	1	13127	3	N	1819	1653	0			267
							34	4	2001	9							
*04	14460	X	12262	-0-	-2198	-0-	639	1	10350	3	N	1132	1245	0			154
							28	4	1245	9							
*05	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	739	1	11507	3	N	1166	1119	0			201
							19	4	1283	9							
*06	15390	X	12070	-0-	-3320	-0-	634	1	156	2	N	1054	1068	0			187
							10105	3	16	4							
*07	16554	X	12267	-0-	-4287	-0-	658	1	176	2	N	986	1074	0			99
							10331	3	17	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*02	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1225	1	8281	2	N	419	407	0			53
							84	3	461	9							
03	9393	X	7811	-0-	-1582	-0-	865	1	6407	2	N	410	403	0			60
							88	3	451	9							
*04	8910	X	5962	-0-	-2948	-0-	749	1	4879	2	N	226	255	0			31
							85	3	249	9							
*05	11036	X	9469	-0-	-1567	-0-	1118	1	7966	2	N	279	262	0			48
							78	3	307	9							
*06	10680	X	5150	-0-	-5530	-0-	677	1	4411	2	N	40	81	0			7
							18	3	44	9							
*07	11129	X	5867	-0-	-5262	-0-	703	1	5088	2	N	47	49	0			5
							24	3	52	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

02	11928	X	9277	-0-	-2651	-0-	213	1	8218	3	N	769	750	0			97
							846	9									
03	13206	X	10648	-0-	-2558	-0-	278	1	9406	3	N	876	844	0			129
							964	9									
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	294	1	9470	3	N	895	902	0			122
							985	9									
*05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	335	1	9810	3	N	846	822	0			146
							931	9									
*06	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	545	1	162	2	N	801	805	0			142
							10514	3	15	4							
*07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	543	1	181	2	N	735	803	0			74
							10643	3	16	4							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

02	15736	X	10205	-0-	-5531	-0-	246	1	9510	3	Y	408	414	0			52
							449	9									
03	17422	X	12213	-0-	-5209	-0-	339	1	11455	3	Y	381	377	0			56
							419	9									
*04	14760	X	8289	-0-	-6471	-0-	241	1	7773	3	Y	250	272	0			34
							275	9									
*05	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	633	1	18566	3	Y	740	646	0			128
							814	9									
*06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	768	1	177	2	Y	440	490	0			78
							11484	3	484	9							
*07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	1245	1	238	2	Y	515	541	0			52
							13992	3	567	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

02	13132	X	8700	-0-	-4432	-0-	199	1	7708	3	N	721	721	0			91
							793	9									
03	14539	X	11522	-0-	-3017	-0-	297	1	10061	3	N	1058	994	0			155
							1164	9									
04	13140	X	10633	-0-	-2507	-0-	288	1	9290	3	N	959	984	0			130
							1055	9									
*05	11718	X	10776	-0-	-942	-0-	320	1	9391	3	N	968	931	0			167
							1065	9									
*06	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	555	1	167	2	N	995	985	0			177
							10814	3	16	4							
*07	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	561	1	187	2	N	900	986	0			91
							10987	3	17	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13412	X	8038	-0-	-5374	-0-	194	1	7516	3	Y	298	301	0			38
							328	9									
03	14849	X	12652	-0-	-2197	-0-	349	1	11795	3	Y	462	432	0			68
							508	9									
*04	14370	X	4947	-0-	-9423	-0-	140	1	4508	3	Y	272	303	0			37
							299	9									
*05	14043	X	13289	-0-	-754	-0-	418	1	12269	3	Y	547	490	0			94
							602	9									
*06	12240	X	8888	-0-	-3352	-0-	529	1	122	2	Y	303	343	0			54
							7904	3	333	9							
*07	12648	X	8436	-0-	-4212	-0-	650	1	124	2	Y	325	346	0			33
							7304	3	358	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716	X	6796	-0-	-9920	-0-	164	1	6346	3	Y	260	284	0			33
							286	9									
03	18507	X	11536	-0-	-6971	-0-	320	1	10807	3	Y	372	350	0			55
							409	9									
*04	17040	X	5520	-0-	-11520	-0-	159	1	5130	3	Y	210	236	0			29
							231	9									
*05	17608	X	11867	-0-	-5741	-0-	374	1	10966	3	Y	479	425	0			83
							527	9									
*06	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	970	1	224	2	Y	639	609	0			113
							14510	3	703	9							
*07	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	1162	1	222	2	Y	625	675	0			63
							13056	3	688	9							

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
*02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	1462	1	9883	2	Y	450	438	0			57
							85	3	495	9							
03	13082	X	11701	-0-	-1381	-0-	1326	1	9827	2	Y	416	412	0			61
							90	3	458	9							
*04	13440	X	8991	-0-	-4449	-0-	1148	1	7484	2	Y	247	274	0			34
							87	3	272	9							
*05	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	1718	1	12243	2	Y	328	305	0			57
							86	3	361	9							
*06	13440	X	8267	-0-	-5173	-0-	1070	1	6973	2	Y	146	177	0			26
							63	3	161	9							
*07	13206	X	10506	-0-	-2700	-0-	1243	1	8999	2	Y	167	176	0			17
							80	3	184	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
02	21699	X	21698	-0-	-1	-0-	515	1	19930	3	Y	1139	1051	0			144
							1253	9									
03	16503	X	16502	-0-	-1	-0-	451	1	15248	3	Y	730	767	0			107
							803	9									
*04	14370	X	8425	-0-	-5945	-0-	242	1	7803	3	Y	345	405	0			47
							380	9									
*05	16492	X	10130	-0-	-6362	-0-	317	1	9304	3	Y	463	430	0			80
							509	9									
*06	15960	X	9759	-0-	-6201	-0-	573	1	132	2	Y	435	438	0			77
							8575	3	479	9							
*07	16492	X	12377	-0-	-4115	-0-	947	1	181	2	Y	553	574	0			56
							10641	3	608	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	10640	X	7896	-0-	-2744	-0-	1011	1	6843	2	Y	33	35	0			4
							6	3	36	9							
03	11780	X	7354	-0-	-4426	-0-	870	1	6450	2	Y	-0-	4	0			-0-
							34	3									
*04	7560	X	5086	-0-	-2474	-0-	660	1	4307	2	Y	82	71	0			11
							29	3	90	9							
*05	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	1166	1	8308	2	Y	126	115	0			22
							33	3	139	9							
*06	8460	X	5995	-0-	-2465	-0-	785	1	5115	2	Y	62	73	0			11
							27	3	68	9							
*07	8742	X	7626	-0-	-1116	-0-	912	1	6602	2	Y	71	75	0			7
							34	3	78	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
02	11900	X	10176	-0-	-1724	-0-	1307	1	8841	2	Y	22	21	0			3
							4	3	24	9							
03	13175	X	12730	-0-	-445	-0-	1496	1	11090	2	Y	62	56	0			9
							76	3	68	9							
*04	12750	X	9850	-0-	-2900	-0-	1270	1	8280	2	Y	206	187	0			28
							73	3	227	9							
*05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	1940	1	13823	2	Y	274	255	0			47
							72	3	301	9							
*06	12300	X	9270	-0-	-3030	-0-	1209	1	7878	2	Y	120	146	0			21
							51	3	132	9							
*07	12741	X	11787	-0-	-954	-0-	1404	1	10167	2	Y	137	144	0			14
							65	3	151	9							

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
02	17752	X	7495	-0-	-10257	-0-	378	1	6769	3	N	299	313	0			38
							19	4	329	9							
03	29654	X	29653	-0-	-1	-0-	1557	1	27132	3	N	812	731	0			119
							71	4	893	9							
*04	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	1324	1	21457	3	N	565	607	0			77
							59	4	622	9							
*05	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	1226	1	19088	3	N	506	496	0			87
							31	4	557	9							
*06	28710	X	18069	-0-	-10641	-0-	1022	1	251	2	N	447	455	0			79
							16277	3	27	4							
*07	29667	X	18803	-0-	-10864	-0-	1078	1	288	2	N	441	476	0			44
							16924	3	28	4							

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
02	12768	X	9254	-0-	-3514	-0-	8531	2	723	9	N	657	612	0			83
03	11997	X	10537	-0-	-1460	-0-	9868	2	669	9	N	608	602	0			89
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	8764	2	607	9	N	552	566	0			75
*05	10261	X	8696	-0-	-1565	-0-	8084	2	612	9	N	556	535	0			96
*06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	541	1	6103	2	N	524	527	0			93
							8614	3	14	4							
*07	10540	X	9423	-0-	-1117	-0-	526	1	141	2	N	438	487	0			44
							8260	3	14	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
02	5058	X	5057	-0-	-1	-0-	225	1	4028	3	N	721	861	0			91
							11	4	793	9							
03	20063	X	20060	-0-	-3	-0-	947	1	16499	3	N	2337	2085	0			343
							43	4	2571	9							
*04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	620	1	10058	3	N	1393	1547	0			189
							28	4	1532	9							
*05	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	632	1	9837	3	N	1659	1562	0			286
							16	4	1825	9							
*06	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	918	1	226	2	N	1876	1829	0			333
							14620	3	24	4							
*07	14322	X	6642	-0-	-7680	-0-	372	1	99	2	N	295	598	0			30
							5836	3	10	4							

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
02	8960	X	4667	-0-	-4293	-0-	588	1	3978	2	Y	78	76	0			10
							15	3	86	9							
03	9920	X	9547	-0-	-373	-0-	1106	1	8200	2	Y	177	161	0			26
							46	3	195	9							
*04	9420	X	6475	-0-	-2945	-0-	840	1	5475	2	Y	110	121	0			15
							39	3	121	9							
*05	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1260	1	8981	2	Y	140	131	0			24
							37	3	154	9							
*06	9210	X	5811	-0-	-3399	-0-	760	1	4955	2	Y	63	76	0			11
							27	3	69	9							
*07	9548	X	7391	-0-	-2157	-0-	883	1	6395	2	Y	72	76	0			7
							34	3	79	9							

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
02	16240	X	12894	-0-	-3346	-0-	307	1	11865	3	N	656	642	0			83
							722	9									
03	17980	X	14120	-0-	-3860	-0-	381	1	12892	3	N	770	740	0			113
							847	9									
04	16350	X	12938	-0-	-3412	-0-	370	1	11928	3	N	582	616	0			79
							640	9									
*05	14291	X	13053	-0-	-1238	-0-	409	1	12006	3	N	580	559	0			100
							638	9									
*06	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	848	1	196	2	N	683	662	0			121
							12673	3	751	9							
*07	14291	X	14031	-0-	-260	-0-	1077	1	206	2	N	588	650	0			59
							12101	3	647	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 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
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	278	1	4984	3	N	511	581	0			65
							14	4	562	9							
03	14816	X	14814	-0-	-2	-0-	740	1	12892	3	N	1044	956	0			153
							34	4	1148	9							
*04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	554	1	8981	3	N	712	768	0			97
							25	4	783	9							
*05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	586	1	9132	3	N	880	825	0			152
							15	4	968	9							
*06	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	738	1	181	2	N	866	864	0			154
							11753	3	19	4							
*07	12462	X	11914	-0-	-548	-0-	592	1	158	2	N	1684	1669	0			169
							9297	3	15	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12264	X	8208	-0-	-4056	-0-	193	1	7481	3	N	485	456	0			61
							534	9									
03	13578	X	10977	-0-	-2601	-0-	299	1	10127	3	N	501	488	0			74
							551	9									
04	10980	X	9366	-0-	-1614	-0-	267	1	8629	3	N	427	443	0			58
							470	9									
*05	11191	X	7443	-0-	-3748	-0-	234	1	6851	3	N	325	327	0			56
							358	9									
*06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	661	1	152	2	N	519	483	0			92
							9877	3	571	9							
*07	10974	X	9914	-0-	-1060	-0-	761	1	146	2	N	411	462	0			41
							8555	3	452	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

02	19712	X	19313	-0-	-399	-0-	2252	1	15211	2	N	1381	1362	0			175
							331	3	1519	9							
03	21824	X	19852	-0-	-1972	-0-	2150	1	15923	2	N	1360	1335	0			200
							283	3	1496	9							
*04	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	2620	1	17070	2	N	1479	1478	0			201
							310	3	1627	9							
*05	21390	X	13241	-0-	-8149	-0-	1496	1	10652	2	N	845	900	0			146
							163	3	930	9							
*06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	2781	1	18120	2	N	1386	1286	0			246
							230	3	1525	9							
*07	22351	X	18585	-0-	-3766	-0-	2091	1	15134	2	N	1062	1201	0			107
							192	3	1168	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

02	40874	X	40870	-0-	-4	-0-	953	1	36855	3	N	2784	2687	0			352
							3062	9									
03	30427	X	30426	-0-	-1	-0-	836	1	28261	3	N	1208	1383	0			177
							1329	9									
04	25440	X	23335	-0-	-2105	-0-	672	1	21689	3	N	885	942	0			120
							974	9									
*05	45260	X	19686	-0-	-25574	-0-	619	1	18145	3	N	838	813	0			145
							922	9									
*06	43800	X	15915	-0-	-27885	-0-	936	1	216	2	N	700	721	0			124
							13993	3	770	9							
*07	45260	X	15070	-0-	-30190	-0-	1163	1	222	2	N	557	625	0			56
							13072	3	613	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16940 X	12919	-0-	-4021	-0-	1498	1	10118	2	N	989	997	0			125
						215	3	1088	9							
03	18755 X	14279	-0-	-4476	-0-	1511	1	11188	2	N	1223	1168	0			180
						235	3	1345	9							
*04	17130 X	15807	-0-	-1323	-0-	1910	1	12447	2	N	1127	1154	0			153
						210	3	1240	9							
*05	17701 X	8991	-0-	-8710	-0-	1006	1	7160	2	N	649	690	0			112
						111	3	714	9							
*06	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	2144	1	13970	2	N	1165	1070	0			207
						189	3	1282	9							
*07	16337 X	14018	-0-	-2319	-0-	1540	1	11147	2	N	1041	1143	0			105
						186	3	1145	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

02	26460 X	22703	-0-	-3757	-0-	2694	1	18205	2	N	1386	1402	0			175
						279	3	1525	9							
03	29295 X	22623	-0-	-6672	-0-	2501	1	18533	2	N	1235	1229	0			181
						230	3	1359	9							
*04	27870 X	22170	-0-	-5700	-0-	2734	1	17822	2	N	1248	1259	0			170
						241	3	1373	9							
*05	27435 X	16213	-0-	-11222	-0-	1852	1	13192	2	N	920	931	0			159
						157	3	1012	9							
*06	27890 X	27890	-0-	-0-	-0-	3478	1	22670	2	N	1420	1327	0			252
						180	3	1562	9							
*07	25141 X	21260	-0-	-3881	-0-	2418	1	17505	2	N	1061	1206	0			107
						170	3	1167	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	486	-0-	486	486	26	1	408	3	Y	46	38	0			8
						1	4	51	9							
*06	T. A.	2150	-0-	2150	2636	116	1	29	2	Y	141	124	0			25
						1847	3	3	4							
*07	T. A.	5926	-0-	5926	8562	325	1	87	2	Y	374	361	0			38
						5095	3	8	4							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

02	14812 X	11987	-0-	-2825	-0-	284	1	10982	3	Y	655	616	0			83
						721	9									
03	16399 X	11351	-0-	-5048	-0-	309	1	10438	3	Y	549	551	0			81
						604	9									
*04	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	370	1	11928	3	Y	648	641	0			88
						713	9									
*05	13268 X	10495	-0-	-2773	-0-	327	1	9600	3	Y	516	515	0			89
						568	9									
*06	12840 X	8044	-0-	-4796	-0-	472	1	109	2	Y	371	394	0			66
						7055	3	408	9							
*07	13454 X	6433	-0-	-7021	-0-	495	1	95	2	Y	253	294	0			25
						5565	3	278	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	15148 X	8885	-0-	-6263	-0-	207	1	8009	3	Y	608	598	0			77
						669	9									
03	16771 X	13135	-0-	-3636	-0-	354	1	11961	3	Y	745	713	0			109
						820	9									
*04	16230 X	7410	-0-	-8820	-0-	208	1	6722	3	Y	436	486	0			59
						480	9									
*05	13764 X	10587	-0-	-3177	-0-	327	1	9597	3	Y	603	558	0			104
						663	9									
*06	12720 X	12502	-0-	-218	-0-	721	1	166	2	Y	759	728	0			135
						10780	3	835	9							
*07	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	1021	1	195	2	Y	944	984	0			95
						11466	3	1038	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
02	16642 X	16641	-0-	-1	-0-	385	1	14882	3	Y	1249	1209	0			158
						1374	9									
03	16740 X	13801	-0-	-2939	-0-	368	1	12444	3	Y	899	925	0			132
						989	9									
*04	16200 X	13445	-0-	-2755	-0-	376	1	12127	3	Y	856	872	0			116
						942	9									
*05	16740 X	13955	-0-	-2785	-0-	428	1	12546	3	Y	892	854	0			154
						981	9									
*06	16200 X	12731	-0-	-3469	-0-	728	1	168	2	Y	862	863	0			153
						10887	3	948	9							
*07	16740 X	12601	-0-	-4139	-0-	952	1	182	2	Y	706	788	0			71
						10690	3	777	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
02	12460 X	7700	-0-	-4760	-0-	177	1	6854	3	Y	608	612	0			77
						669	9									
03	13795 X	7637	-0-	-6158	-0-	201	1	6808	3	Y	571	564	0			84
						628	9									
*04	13350 X	12862	-0-	-488	-0-	360	1	11625	3	Y	797	773	0			108
						877	9									
*05	12214 X	10004	-0-	-2210	-0-	308	1	9033	3	Y	603	607	0			104
						663	9									
*06	11160 X	3927	-0-	-7233	-0-	235	1	54	2	Y	119	202	0			21
						3507	3	131	9							
*07	13299 X	4810	-0-	-8489	-0-	372	1	71	2	Y	173	177	0			17
						4177	3	190	9							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252 X	8245	-0-	-6007	-0-	191	1	7402	3	Y	593	605	0			75
						652	9									
03	15779 X	14544	-0-	-1235	-0-	388	1	13138	3	Y	925	864	0			136
						1018	9									
*04	15270 X	10682	-0-	-4588	-0-	300	1	9667	3	Y	650	698	0			88
						715	9									
*05	14229 X	11390	-0-	-2839	-0-	350	1	10267	3	Y	703	670	0			121
						773	9									
*06	14070 X	12725	-0-	-1345	-0-	732	1	169	2	Y	798	777	0			142
						10946	3	878	9							
*07	14539 X	12730	-0-	-1809	-0-	948	1	181	2	Y	868	923	0			87
						10646	3	955	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	7129	-0-	7129	7129	394	1	97	2	Y	317	261	0			56
						6279	3	10	4							
*07	14B2 EXT	7928	-0-	7928	15057	431	1	115	2	Y	553	553	0			56
						6763	3	11	4							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	11200	-0-	11200	11200	581	1	143	2	Y	1095	901	0			194
						9256	3	15	4							
*07	14B2 EXT	8286	-0-	8286	19486	454	1	121	2	Y	514	656	0			52
						7134	3	12	4							

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
02	16268 X	12476	-0-	-3792	-0-	281	1	10879	3	N	1196	1164	0			151
						1316	9									
03	18011 X	14712	-0-	-3299	-0-	380	1	12841	3	N	1355	1307	0			199
						1491	9									
04	16380 X	12652	-0-	-3728	-0-	354	1	11427	3	N	792	883	0			108
						871	9									
*05	15190 X	13385	-0-	-1805	-0-	401	1	11754	3	N	1118	1033	0			193
						1230	9									
*06	14250 X	10227	-0-	-4023	-0-	564	1	130	2	N	996	1012	0			177
						8437	3	1096	9							
*07	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	1089	1	208	2	N	1343	1385	0			135
						12238	3	1477	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
02	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	376	1	6302	3	N	751	724	0			95
						4	4	826	9							
03	7161 X	7011	-0-	-150	-0-	353	1	6157	3	N	441	471	0			65
						16	4	485	9							
*04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	423	1	6855	3	N	406	416	0			55
						19	4	447	9							
*05	8308 X	6349	-0-	-1959	-0-	358	1	5583	3	N	363	355	0			63
						9	4	399	9							
*06	8040 X	7089	-0-	-951	-0-	381	1	94	2	N	480	458	0			85
						6076	3	10	4							
*07	8308 X	6671	-0-	-1637	-0-	365	1	98	2	N	425	467	0			43
						5731	3	9	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	286	1	4918	3	N	409	385	0			52
							7	4	450	9							
03	12340	X	12339	-0-	-1	-0-	610	1	10636	3	N	968	878	0			142
							28	4	1065	9							
*04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	268	1	4344	3	N	330	427	0			45
							12	4	363	9							
*05	6262	X	2194	-0-	-4068	-0-	119	1	1857	3	N	195	206	0			34
							3	4	215	9							
*06	11940	X	5598	-0-	-6342	-0-	298	1	73	2	N	423	382	0			75
							4754	3	8	4							
*07	12338	X	8064	-0-	-4274	-0-	430	1	115	2	N	688	694	0			69
							6751	3	11	4							

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
02	10388	X	8364	-0-	-2024	-0-	185	1	7150	3	Y	935	978	0			118
							1029	9									
03	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	268	1	9058	3	Y	918	901	0			135
							1010	9									
*04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	304	1	9817	3	Y	1025	1021	0			139
							1128	9									
*05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	350	1	10266	3	Y	972	943	0			168
							1069	9									
*06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	625	1	188	2	Y	1040	1023	0			185
							12177	3	18	4							
*07	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	751	1	251	2	Y	924	1016	0			93
							14725	3	22	4							

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
02	10808	X	7911	-0-	-2897	-0-	173	1	6694	3	Y	949	999	0			120
							1044	9									
03	11966	X	8502	-0-	-3464	-0-	215	1	7275	3	Y	920	905	0			135
							1012	9									
*04	10020	X	7545	-0-	-2475	-0-	199	1	6415	3	Y	846	866	0			115
							931	9									
*05	9424	X	7819	-0-	-1605	-0-	229	1	6709	3	Y	801	778	0			138
							881	9									
*06	8490	X	8436	-0-	-54	-0-	364	1	109	2	Y	783	782	0			139
							7091	3	11	4							
*07	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	412	1	137	2	Y	665	737	0			67
							8076	3	12	4							

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
02	8232	X	3133	-0-	-5099	-0-	65	1	2528	3	Y	491	484	0			62
							540	9									
03	9114	X	4127	-0-	-4987	-0-	104	1	3514	3	Y	463	457	0			68
							509	9									
*04	8820	X	3817	-0-	-5003	-0-	103	1	3332	3	Y	347	368	0			47
							382	9									
*05	7471	X	3709	-0-	-3762	-0-	111	1	3259	3	Y	308	302	0			53
							339	9									
*06	5730	X	4451	-0-	-1279	-0-	189	1	57	2	Y	464	435	0			82
							3689	3	6	4							
*07	4123	X	1175	-0-	-2948	-0-	50	1	17	2	Y	116	186	0			12
							979	3	1	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	7868	X	3818	-0-	-4050	-0-	77	1	2965	3	Y	705	708	0			89
							776	9									
03	8711	X	4977	-0-	-3734	-0-	115	1	3890	3	Y	884	843	0			130
							972	9									
*04	8430	X	5279	-0-	-3151	-0-	130	1	4202	3	Y	861	874	0			117
							947	9									
*05	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	150	1	4394	3	Y	816	792	0			141
							898	9									
*06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	245	1	74	2	Y	745	754	0			132
							4777	3	7	4							
*07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	286	1	96	2	Y	630	699	0			63
							5615	3	8	4							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	8038	-0-	-5122	-0-	400	1	6696	3	N	853	831	0			108
							4	4	938	9							
03	12245	X	11777	-0-	-468	-0-	581	1	10115	3	N	959	926	0			141
							26	4	1055	9							
*04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	674	1	10920	3	N	888	908	0			121
							30	4	977	9							
*05	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	673	1	10483	3	N	838	814	0			145
							17	4	922	9							
*06	11400	X	7796	-0-	-3604	-0-	413	1	101	2	N	634	666	0			113
							6574	3	11	4							
*07	12834	X	9380	-0-	-3454	-0-	505	1	135	2	N	726	766	0			73
							7928	3	13	4							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	125	1	4824	3	Y	558	576	0			71
							614	9									
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	155	1	5242	3	Y	542	533	0			80
							596	9									
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	121	1	3891	3	Y	383	411	0			52
							421	9									
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	139	1	4069	3	Y	364	353	0			63
							400	9									
*06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	233	1	70	2	Y	357	357	0			63
							4542	3	7	4							
*07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	277	1	92	2	Y	316	347	0			32
							5420	3	8	4							

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
02	25480	X	22705	-0-	-2775	-0-	931	1	19952	3	N	1611	1483	0			204
							50	4	1772	9							
03	21359	X	14303	-0-	-7056	-0-	585	1	12169	3	N	1363	1367	0			200
							50	4	1499	9							
*04	20670	X	14502	-0-	-6168	-0-	651	1	12465	3	N	1244	1275	0			169
							18	4	1368	9							
*05	25141	X	18444	-0-	-6697	-0-	832	1	15956	3	N	1484	1397	0			256
							24	4	1632	9							
*06	24330	X	16633	-0-	-7697	-0-	728	1	219	2	N	1340	1358	0			238
							14191	3	21	4							
*07	25141	X	17409	-0-	-7732	-0-	762	1	254	2	N	1303	1410	0			131
							14938	3	22	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	3	N	70	71	0			9
							3	4	77	9							
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	109	1	2268	3	N	124	115	0			18
							9	4	136	9							
*04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	3	N	109	112	0			15
							3	4	120	9							
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	168	1	3224	3	N	30	40	0			5
							5	4	33	9							
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	170	1	51	2	N	64	58	0			11
							3306	3	5	4							
*07	2511	X	877	-0-	-1634	-0-	39	1	13	2	N	57	62	0			6
							761	3	1	4							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	16	15	0			2
							1	4	18	9							
03	1116	X	132	-0-	-984	-0-	4	1	84	3	N	40	36	0			6
							44	9									
*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	3	N	169	140	0			29
							1	4	186	9							
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	128	1	39	2	N	214	205	0			38
							2502	3	4	4							
*07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	29	2	N	165	186	0			17
							1690	3	3	4							

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
02	23716	X	7305	-0-	-16411	-0-	292	1	6264	3	Y	666	590	0			84
							16	4	733	9							
03	26257	X	20351	-0-	-5906	-0-	840	1	17470	3	Y	1790	1611	0			263
							72	4	1969	9							
*04	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-	263	0			-0-
*05	19623	X	68	-0-	-19555	-0-	5	3	63	9	Y	57	47	0			10
*06	19710	X	66	-0-	-19644	-0-	5	3	61	9	Y	55	55	0			10
*07	20336	X	2348	-0-	-17988	-0-	100	1	33	2	Y	231	218	0			23
							1958	3	3	4							

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
02	32004	X	9942	-0-	-22062	-0-	410	1	8789	3	Y	655	580	0			83
							22	4	721	9							
03	35433	X	27766	-0-	-7667	-0-	1180	1	24545	3	Y	1764	1588	0			259
							101	4	1940	9							
*04	34290	X	10789	-0-	-23501	-0-	499	1	9554	3	Y	656	826	0			89
							14	4	722	9							
*05	26598	X	11310	-0-	-15288	-0-	452	1	8669	3	Y	1978	1726	0			341
							13	4	2176	9							
*06	26880	X	8740	-0-	-18140	-0-	344	1	103	2	Y	1443	1528	0			256
							6696	3	10	4							
*07	27776	X	5656	-0-	-22120	-0-	254	1	85	2	Y	301	527	0			30
							4979	3	7	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	16856	X	3856	-0-	-13000	-0-	158	1	3376	3	Y	285	249	0			36
							8	4	314	9							
03	14213	X	14211	-0-	-2	-0-	598	1	12447	3	Y	1014	901	0			149
							51	4	1115	9							
*04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	413	1	7908	3	Y	616	681	0			84
							12	4	678	9							
*05	4278	X	1664	-0-	-2614	-0-	75	1	1429	3	Y	144	203	0			25
							2	4	158	9							
*06	13740	X	9772	-0-	-3968	-0-	440	1	132	2	Y	563	488	0			100
							8568	3	13	4							
*07	14198	X	12406	-0-	-1792	-0-	568	1	189	2	Y	457	511	0			46
							11129	3	17	4							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

02	11760	X	1270	-0-	-10490	-0-	41	1	1026	3	N	183	177	0			23
							2	4	201	9							
03	13020	X	623	-0-	-12397	-0-	19	1	401	3	N	183	179	0			27
							2	4	201	9							
*04	2790	X	995	-0-	-1795	-0-	42	1	807	3	N	132	141	0			18
							1	4	145	9							
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2199	3	N	590	506	0			102
							3	4	649	9							
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	29	2	N	209	274	0			37
							1876	3	3	4							
*07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	175	1	58	2	N	882	830	0			89
							3427	3	5	4							

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

02	28896	X	16749	-0-	-12147	-0-	637	1	14851	3	N	1119	1123	0			142
							30	4	1231	9							
03	28861	X	16708	-0-	-12153	-0-	707	1	14714	3	N	1115	1093	0			164
							60	4	1227	9							
04	20610	X	16212	-0-	-4398	-0-	713	1	13651	3	N	1662	1600	0			226
							20	4	1828	9							
*05	21917	X	13746	-0-	-8171	-0-	645	1	12356	3	N	661	773	0			114
							18	4	727	9							
*06	21210	X	14419	-0-	-6791	-0-	654	1	197	2	N	731	715	0			130
							12745	3	19	4							
*07	18538	X	15182	-0-	-3356	-0-	687	1	229	2	N	719	777	0			72
							13455	3	20	4							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

02	10500	X	9207	-0-	-1293	-0-	439	1	7862	3	N	804	755	0			102
							22	4	884	9							
03	11625	X	6016	-0-	-5609	-0-	290	1	5060	3	N	594	609	0			87
							13	4	653	9							
*04	11250	X	2959	-0-	-8291	-0-	155	1	2509	3	N	262	313	0			36
							7	4	288	9							
*05	10199	X	2669	-0-	-7530	-0-	138	1	2150	3	N	343	320	0			59
							4	4	377	9							
*06	9870	X	5244	-0-	-4626	-0-	236	1	58	2	N	1083	950	0			192
							3753	3	6	4							
*07	10199	X	2422	-0-	-7777	-0-	115	1	31	2	N	425	574	0			43
							1805	3	3	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	12680	X	12679	-0-	-1	-0-	443	1	11208	3	N	918	888	0			116
							18	4	1010	9							
03	28768	X	17241	-0-	-11527	-0-	735	1	15287	3	N	1051	1013	0			154
							63	4	1156	9							
*04	27840	X	16285	-0-	-11555	-0-	756	1	14478	3	N	936	963	0			127
							21	4	1030	9							
*05	28799	X	17640	-0-	-11159	-0-	820	1	15715	3	N	984	941	0			170
							23	4	1082	9							
*06	16680	X	15770	-0-	-910	-0-	712	1	214	2	N	871	886	0			155
							13865	3	21	4							
*07	17236	X	16619	-0-	-617	-0-	754	1	252	2	N	731	812	0			74
							14787	3	22	4							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24892	X	15784	-0-	-9108	-0-	812	1	13340	3	N	1484	1520	0			188
							1632	9									
03	24211	X	14189	-0-	-10022	-0-	570	1	12044	3	N	1432	1410	0			210
							1575	9									
*04	23190	X	12703	-0-	-10487	-0-	686	1	10679	3	N	1196	1243	0			163
							22	4	1316	9							
*05	23560	X	10759	-0-	-12801	-0-	586	1	9128	3	N	936	937	0			162
							15	4	1030	9							
*06	22800	X	848	-0-	-21952	-0-	49	1	12	2	N	4	165	0			1
							782	3	1	4							
*07	17484	X	13	-0-	-17471	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532	X	9939	-0-	-4593	-0-	460	1	8234	3	N	1111	1110	0			141
							23	4	1222	9							
03	14030	X	14028	-0-	-2	-0-	650	1	11328	3	N	1836	1707	0			270
							30	4	2020	9							
*04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	592	1	9595	3	N	1221	1325	0			166
							26	4	1343	9							
*05	11005	X	10193	-0-	-812	-0-	554	1	8628	3	N	906	916	0			156
							14	4	997	9							
*06	13590	X	6413	-0-	-7177	-0-	318	1	78	2	N	861	864	0			153
							5062	3	8	4							
*07	14043	X	5374	-0-	-8669	-0-	269	1	72	2	N	730	810	0			73
							4223	3	7	4							

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
02	19040	X	303	-0-	-18737	-0-	13	1	289	3	N	-0-	17	0			-0-
							1	4									
03	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					N	-0-					-0-
*04	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
*05	30690	X	380	-0-	-30310	-0-	18	1	347	3	N	13	11	0			2
							1	4	14	9							
*06	3600	X	739	-0-	-2861	-0-	35	1	11	2	N	2	4	0			-0-
							690	3	1	4							
*07	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	607	1	202	2	N	1054	948	0			106
							11892	3	18	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	371	1	7106	3	N	2520	2085	0			435
							10	4	2772	9							
*06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	220	1	66	2	N	1861	1966	0			330
							4277	3	6	4							
*07	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	499	1	167	2	N	4378	4268	0			440
							9784	3	15	4							

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
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	31	30	0			4
							1	4	34	9							
03	19032	X	19030	-0-	-2	-0-	814	1	14190	3	N	3626	3097	0			533
							37	4	3989	9							
*04	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	820	1	13298	3	N	2004	2264	0			273
							37	4	2204	9							
*05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	749	1	11667	3	N	2214	2105	0			382
							19	4	2435	9							
*06	18420	X	7466	-0-	-10954	-0-	334	1	82	2	N	1566	1670	0			278
							5318	3	9	4							
*07	19034	X	6320	-0-	-12714	-0-	262	1	70	2	N	1701	1808	0			171
							4110	3	7	4							

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
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
*06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	10	8	0			2
							107	3	11	9							
*07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	29	28	0			3
							307	3	32	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	689	1	11318	3	N	617	552	0			78
							679	9									
03	29326	X	21146	-0-	-8180	-0-	899	1	19014	3	N	1121	1034	0			165
							1233	9									
*04	28380	X	23970	-0-	-4410	-0-	1436	1	21349	3	N	1053	1075	0			143
							27	4	1158	9							
*05	29171	X	17964	-0-	-11207	-0-	1037	1	16148	3	N	684	709	0			118
							27	4	752	9							
*06	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	1451	1	357	2	N	1112	1033	0			197
							23113	3	38	4							
*07	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	1490	1	398	2	N	1163	1243	0			117
							23390	3	38	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27944	X	13560	-0-	-14384	-0-	724	1	11899	3	N	852	879	0			108
							937	9									
03	23808	X	10559	-0-	-13249	-0-	446	1	9423	3	N	627	643	0			92
							690	9									
*04	23040	X	14132	-0-	-8908	-0-	807	1	12516	3	N	713	708	0			97
							25	4	784	9							
*05	19437	X	16279	-0-	-3158	-0-	937	1	14588	3	N	664	646	0			115
							24	4	730	9							
*06	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	1467	1	361	2	N	931	881	0			165
							23366	3	38	4							
*07	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	1105	1	295	2	N	736	827	0			74
							17353	3	29	4							

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
02	25984	X	22020	-0-	-3964	-0-	1183	1	19440	3	N	1270	1244	0			161
							1397	9									
03	26536	X	21615	-0-	-4921	-0-	915	1	19344	3	N	1233	1213	0			181
							1356	9									
*04	25680	X	23699	-0-	-1981	-0-	1399	1	20876	3	N	1269	1277	0			173
							28	4	1396	9							
*05	24366	X	13177	-0-	-11189	-0-	752	1	11712	3	N	631	695	0			109
							19	4	694	9							
*06	23580	X	1444	-0-	-22136	-0-	80	1	20	2	N	66	163	0			12
							1269	3	2	4							
*07	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	1469	1	392	2	N	1043	950	0			105
							23059	3	38	4							

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
02	23156	X	16926	-0-	-6230	-0-	865	1	14210	3	N	1683	1652	0			213
							1851	9									
03	20677	X	16449	-0-	-4228	-0-	665	1	14054	3	N	1573	1555	0			231
							1730	9									
*04	19260	X	18683	-0-	-577	-0-	1057	1	15779	3	N	1660	1665	0			226
							21	4	1826	9							
*05	18755	X	15945	-0-	-2810	-0-	877	1	13653	3	N	1266	1273	0			219
							22	4	1393	9							
*06	18150	X	17847	-0-	-303	-0-	948	1	233	2	N	1398	1369	0			248
							15103	3	25	4							
*07	19189	X	17864	-0-	-1325	-0-	965	1	258	2	N	1341	1454	0			135
							15141	3	25	4							

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
02	339920	X	35296	-0-	-304624	-0-	1880	1	32113	3	N	1146	1034	0			145
							42	4	1261	9							
03	376340	X	28183	-0-	-348157	-0-	1478	1	25756	3	N	802	829	0			118
							67	4	882	9							
*04	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	1349	1	21865	3	N	645	675	0			88
							60	4	710	9							
*05	58528	X	21692	-0-	-36836	-0-	1268	1	19747	3	N	586	573	0			101
							32	4	645	9							
*06	37830	X	19067	-0-	-18763	-0-	1076	1	264	2	N	512	522	0			91
							17136	3	28	4							
*07	39091	X	18758	-0-	-20333	-0-	1076	1	287	2	N	437	484	0			44
							16886	3	28	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	230664	X	70677	-0-	-159987	-0-	67417	2	3260	9	N	2964	2696	0			375
03	255378	X	57325	-0-	-198053	-0-	54926	2	2399	9	N	2181	2236	0			320
04	45403	X	45403	-0-	-0-	-0-	43442	2	1961	9	N	1783	1861	0			242
*05	78244	X	36586	-0-	-41658	-0-	34770	2	1816	9	N	1651	1608	0			285
*06	75720	X	62258	-0-	-13462	-0-	2149	1	24246	2	N	1439	1469	0			255
							34224	3	56	4							
*07	78244	X	38322	-0-	-39922	-0-	2168	1	579	2	N	1345	1465	0			135
							34039	3	56	4							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426048	X	45330	-0-	-380718	-0-	2434	1	41633	3	N	1097	999	0			139
							56	4	1207	9							
03	471696	X	40082	-0-	-431614	-0-	2119	1	36917	3	N	863	875	0			127
							97	4	949	9							
*04	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	2003	1	32475	3	N	711	741	0			97
							89	4	782	9							
*05	50189	X	33095	-0-	-17094	-0-	1951	1	30382	3	N	647	632	0			112
							50	4	712	9							
*06	48570	X	29700	-0-	-18870	-0-	1690	1	416	2	N	569	580	0			101
							26924	3	44	4							
*07	50189	X	30096	-0-	-20093	-0-	1738	1	464	2	N	520	569	0			52
							27277	3	45	4							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224448	X	34757	-0-	-189691	-0-	31979	2	2778	9	N	2525	2294	0			319
03	248496	X	31634	-0-	-216862	-0-	29355	2	2279	9	N	2072	2087	0			304
04	240480	X	26372	-0-	-214108	-0-	24388	2	1984	9	N	1804	1863	0			245
05	71021	X	22791	-0-	-48230	-0-	20947	2	1844	9	N	1676	1632	0			289
06	37230	X	15801	-0-	-21429	-0-	14216	2	1585	9	N	1441	1474	0			256
07	38471	X	22949	-0-	-15522	-0-	1285	1	20170	3	N	1328	1450	0			134
							33	4	1461	9							

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
02	357616	X	107664	-0-	-249952	-0-	5792	1	99162	3	N	2340	2130	0			296
							136	4	2574	9							
03	395932	X	96092	-0-	-299840	-0-	5101	1	88878	3	N	1710	1755	0			251
							232	4	1881	9							
04	383160	X	84115	-0-	-299045	-0-	4777	1	77427	3	N	1544	1585	0			210
							213	4	1698	9							
05	119195	X	78448	-0-	-40747	-0-	4619	1	71930	3	N	1619	1550	0			279
							118	4	1781	9							
06	115350	X	71012	-0-	-44338	-0-	4273	1	65223	3	N	1276	1329	0			226
							112	4	1404	9							
07	119195	X	69502	-0-	-49693	-0-	4085	1	64120	3	N	1084	1201	0			109
							105	4	1192	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	1029588 X	102180	-0-	-927408	-0-	5490	1	94071	3	N	2262	2058	0			286
						131	4	2488	9							
03	1139901 X	87941	-0-	-1051960	-0-	4654	1	81086	3	N	1808	1828	0			266
						212	4	1989	9							
*04	1103130 X	78702	-0-	-1024428	-0-	4461	1	72318	3	N	1567	1620	0			213
						199	4	1724	9							
*05	73406 X	73406	-0-	-0-	-0-	4310	1	67116	3	N	1700	1620	0			293
						110	4	1870	9							
*06	109470 X	65391	-0-	-44079	-0-	3705	1	911	2	N	1509	1534	0			268
						59019	3	96	4							
*07	113119 X	65904	-0-	-47215	-0-	3786	1	1012	2	N	1429	1553	0			144
						59436	3	98	4							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

02	251076 X	37548	-0-	-213528	-0-	1334	1	33710	3	N	2226	2214	0			282
						55	4	2449	9							
03	277977 X	39075	-0-	-238902	-0-	1663	1	34606	3	N	2422	2348	0			356
						142	4	2664	9							
04	269010 X	34244	-0-	-234766	-0-	1582	1	30291	3	N	2115	2183	0			288
						44	4	2327	9							
*05	277977 X	32555	-0-	-245422	-0-	1504	1	28839	3	N	1972	1920	0			340
						43	4	2169	9							
*06	52080 X	27678	-0-	-24402	-0-	1240	1	373	2	N	1698	1737	0			301
						24161	3	36	4							
*07	41571 X	25648	-0-	-15923	-0-	1152	1	384	2	N	1369	1532	0			138
						22572	3	34	4							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

02	173376 X	28718	-0-	-144658	-0-	1165	1	24953	3	N	2307	2089	0			292
						62	4	2538	9							
03	191952 X	26396	-0-	-165556	-0-	1094	1	22768	3	N	2219	2185	0			326
						93	4	2441	9							
*04	185760 X	22647	-0-	-163113	-0-	988	1	18918	3	N	2466	2457	0			335
						28	4	2713	9							
*05	191952 X	20378	-0-	-171574	-0-	935	1	17917	3	N	1364	1464	0			235
						26	4	1500	9							
*06	185760 X	18365	-0-	-167395	-0-	807	1	243	2	N	1435	1415	0			255
						15713	3	23	4							
*07	31806 X	16274	-0-	-15532	-0-	661	1	221	2	N	2198	2232	0			221
						12955	3	19	4							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

02	267512 X	32801	-0-	-234711	-0-	746	1	28853	3	N	2911	2995	0			368
						3202	9									
03	296174 X	34462	-0-	-261712	-0-	903	1	30539	3	N	2745	2710	0			403
						3020	9									
*04	286620 X	28988	-0-	-257632	-0-	791	1	25503	3	N	2449	2519	0			333
						2694	9									
*05	296174 X	27254	-0-	-268920	-0-	817	1	23969	3	N	2244	2190	0			387
						2468	9									
*06	286620 X	22982	-0-	-263638	-0-	1013	1	305	2	N	1722	1803	0			306
						19741	3	29	4							
*07	36301 X	23946	-0-	-12355	-0-	1059	1	353	2	N	1582	1729	0			159
						20763	3	31	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	249900	X	25756	-0-	-224144	-0-	575	1	22218	3	N	2694	2718	0			341
							2963	9									
03	276675	X	26005	-0-	-250670	-0-	663	1	22439	3	N	2639	2592	0			388
							2903	9									
*04	267750	X	21371	-0-	-246379	-0-	580	1	18720	3	N	1883	2015	0			256
							2071	9									
*05	276675	X	20320	-0-	-256355	-0-	607	1	17792	3	N	1746	1701	0			301
							1921	9									
*06	267750	X	17128	-0-	-250622	-0-	752	1	226	2	N	1340	1403	0			238
							14654	3	22	4							
*07	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	786	1	262	2	N	1231	1345	0			124
							15412	3	23	4							

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
02	357275	X	238122	-0-	-119153	-0-	5716	1	221045	3	N	10328	9722	0			1307
							11361	9									
03	303366	X	190453	-0-	-112913	-0-	5212	1	176272	3	N	8154	8263	0			1198
							8969	9									
04	293580	X	140254	-0-	-153326	-0-	4036	1	130210	3	N	5462	5917	0			743
							6008	9									
05	303366	X	112812	-0-	-190554	-0-	3553	1	104186	3	N	4612	4559	0			796
							5073	9									
*06	293580	X	89047	-0-	-204533	-0-	5263	1	1215	2	N	3515	3687	0			624
							78702	3	3867	9							
*07	84845	X	84845	-0-	-0-	-0-	6567	1	1256	2	N	2952	3279	0			297
							73775	3	3247	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288204	X	24532	-0-	-263672	-0-	556	1	21508	3	N	2244	2213	0			284
							2468	9									
03	319083	X	23398	-0-	-295685	-0-	617	1	20856	3	N	1750	1777	0			257
							1925	9									
*04	308790	X	20730	-0-	-288060	-0-	572	1	18468	3	N	1536	1584	0			209
							1690	9									
*05	319083	X	19717	-0-	-299366	-0-	599	1	17552	3	N	1424	1387	0			246
							1566	9									
*06	308790	X	16644	-0-	-292146	-0-	742	1	223	2	N	1092	1144	0			194
							14456	3	22	4							
*07	319083	X	17366	-0-	-301717	-0-	776	1	259	2	N	1004	1097	0			101
							15204	3	23	4							

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	5	-0-	5	686077	5	3			N	-0-	43	0			-0-
03	0	W	1427	-0-	1427	687504	62	1	1292	3	N	62	53	0			9
							5	4	68	9							
*04	0	W	13600	-0-	13600	701104	621	1	11885	3	N	979	855	0			133
							17	4	1077	9							
*05	0	W	8698	-0-	8698	709802	388	1	7446	3	N	775	774	0			134
							11	4	853	9							
*06	0	W	6899	-0-	6899	716701	299	1	90	2	N	623	646	0			111
							5816	3	9	4							
*07	0	W	1920	-0-	1920	718621	83	1	28	2	N	170	264	0			17
							1620	3	2	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	167076	X	115718	-0-	-51358	-0-	5448	1	90359	3	N	18075	18471	0			2287
							28	4	19883	9							
03	184977	X	100875	-0-	-84102	-0-	4485	1	78138	3	N	16407	16284	0			2410
							204	4	18048	9							
*04	179010	X	94422	-0-	-84588	-0-	4531	1	73442	3	N	14770	15172	0			2008
							202	4	16247	9							
*05	184977	X	84636	-0-	-100341	-0-	4236	1	65966	3	N	13024	12784	0			2248
							108	4	14326	9							
*06	179010	X	70138	-0-	-108872	-0-	3402	1	836	2	N	10573	10944	0			1877
							54182	3	88	4							
*07	184977	X	67168	-0-	-117809	-0-	3362	1	898	2	N	9127	10086	0			918
							52781	3	87	4							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367772	X	119650	-0-	-248122	-0-	2808	1	108583	3	N	7508	7809	0			950
							8259	9									
03	257486	X	106130	-0-	-151356	-0-	2857	1	96637	3	N	6033	6097	0			886
							6636	9									
04	249180	X	82164	-0-	-167016	-0-	3236	1	74659	3	N	3823	4189	0			520
							64	4	4205	9							
05	257486	X	69807	-0-	-187679	-0-	3298	1	63225	3	N	2901	2920	0			501
							93	4	3191	9							
06	249180	X	54916	-0-	-194264	-0-	2513	1	49782	3	N	2316	2406	0			411
							73	4	2548	9							
*07	257486	X	52034	-0-	-205452	-0-	2377	1	793	2	N	2009	2218	0			202
							46584	3	70	4							

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		179096	-0-	179096	179096	7131	1	152763	3	N	17110	14945	0			2165
							381	4	18821	9							
*03	454096	X	275000	-0-	-179096	-0-	11277	1	234634	3	N	25571	23980	0			3756
							961	4	28128	9							
04	328020	X	190339	-0-	-137681	-0-	8509	1	162922	3	N	16972	18420	0			2308
							239	4	18669	9							
05	338954	X	155958	-0-	-182996	-0-	7082	1	135768	3	N	11734	12017	0			2025
							201	4	12907	9							
06	328020	X	130326	-0-	-197694	-0-	5751	1	113923	3	N	9532	9865	0			1692
							167	4	10485	9							
*07	338954	X	123600	-0-	-215354	-0-	5449	1	1818	2	N	8521	9356	0			857
							106800	3	160	4							

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
02	0		151995	-0-	151995	151995	6071	1	130069	3	N	14119	12333	0			1786
							324	4	15531	9							
*03	378422	X	226427	-0-	-151995	-0-	9321	1	193945	3	N	20333	19132	0			2987
							795	4	22366	9							
04	272460	X	156742	-0-	-115718	-0-	7033	1	134669	3	N	13494	14646	0			1835
							197	4	14843	9							
05	281542	X	136124	-0-	-145418	-0-	6127	1	117460	3	N	11239	11134	0			1940
							174	4	12363	9							
06	272460	X	96222	-0-	-176238	-0-	4209	1	83377	3	N	7740	8306	0			1374
							122	4	8514	9							
*07	281542	X	91210	-0-	-190332	-0-	3988	1	1330	2	N	6919	7597	0			696
							78164	3	117	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	0		77039	-0-	77039	77039	1807	1	57304	3	N	16298	14251	0	40	1	2007
							17928	9									
12	0		66987	-0-	66987	144026	2152	1	53714	3	N	10110	10870	0			1247
							11121	9									
*01	270482	X	126456	-0-	-144026	-0-	4431	1	100953	3	N	19156	18538	0			1865
							21072	9									
02	220612	X	98803	-0-	-121809	-0-	4737	1	78597	3	N	14040	14129	0			1776
							25	4	15444	9							
*03	244249	X	88939	-0-	-155310	-0-	4075	1	71008	3	N	12427	12378	0			1825
							186	4	13670	9							
04	236370	X	82421	-0-	-153949	-0-	4019	1	65147	3	N	11887	12096	0			1616
							179	4	13076	9							
05	244249	X	77470	-0-	-166779	-0-	3955	1	61592	3	N	10747	10508	0			1855
							101	4	11822	9							
06	236370	X	63556	-0-	-172814	-0-	3324	1	50738	3	N	8552	8889	0			1518
							87	4	9407	9							
07	244249	X	63117	-0-	-181132	-0-	3248	1	50990	3	N	7995	8709	0			804
							84	4	8795	9							

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

02	0		175268	-0-	175268	175268	6958	1	149059	3	N	17164	14992	0			2172
							371	4	18880	9							
*03	427998	X	252730	-0-	-175268	-0-	10337	1	215069	3	N	24039	22680	0			3531
							881	4	26443	9							
04	302070	X	174907	-0-	-127163	-0-	7799	1	149337	3	N	15956	17317	0			2170
							219	4	17552	9							
05	312139	X	142471	-0-	-169668	-0-	6486	1	124335	3	N	10424	10795	0			1799
							184	4	11466	9							
06	302070	X	114719	-0-	-187351	-0-	5090	1	100832	3	N	7864	8267	0			1396
							147	4	8650	9							
07	312139	X	107225	-0-	-204914	-0-	4823	1	94528	3	N	7029	7718	0			707
							142	4	7732	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

01	0		130538	-0-	130538	130538	4121	1	118589	3	N	7116	6423	0			693
							7828	9									
*02	356365	X	225827	-0-	-130538	-0-	5435	1	210129	3	N	9330	8843	0			1180
							10263	9									
03	305505	X	170423	-0-	-135082	-0-	4670	1	157950	3	N	7094	7232	0			1042
							7803	9									
04	295650	X	123300	-0-	-172350	-0-	3546	1	114363	3	N	4901	5277	0			666
							5391	9									
05	305505	X	99851	-0-	-205654	-0-	3150	1	92381	3	N	3927	3916	0			677
							4320	9									
06	295650	X	80597	-0-	-215053	-0-	4765	1	72347	3	N	3168	3283	0			562
							3485	9									
07	305505	X	NO RPT	-0-	-305505	-0-					N	NO RPT					562

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	0		98553	-0-	98553	98553	2309	1	73218	3	N	20933	18314	0	40	1	2579
							23026	9									
12	0		76783	-0-	76783	175336	2436	1	60793	3	N	12322	13381	0			1520
							13554	9									
*01	310114	X	134778	-0-	-175336	-0-	4685	1	106734	3	N	21235	20687	0			2068
							23359	9									
02	154392	X	108935	-0-	-45457	-0-	5219	1	86566	3	N	15566	15665	0			1969
							27	4	17123	9							
*03	170934	X	86242	-0-	-84692	-0-	3934	1	68540	3	N	12354	12508	0			1815
							179	4	13589	9							
04	165420	X	92342	-0-	-73078	-0-	4502	1	72979	3	N	13327	13330	0			1812
							201	4	14660	9							
05	170934	X	85737	-0-	-85197	-0-	4349	1	67737	3	N	12309	11997	0			2124
							111	4	13540	9							
06	165420	X	75249	-0-	-90171	-0-	3920	1	59835	3	N	10355	10641	0			1838
							103	4	11391	9							
07	170934	X	72289	-0-	-98645	-0-	3752	1	58902	3	N	8671	9637	0			872
							97	4	9538	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
12	0		53848	-0-	53848	53848	2372	1	46317	3	N	4690	4111	0			579
							5159	9									
01	0		216606	-0-	216606	270454	6741	1	193997	3	N	14425	13599	0			1405
							15868	9									
*02	402408	X	131954	-0-	-270454	-0-	3098	1	119780	3	N	8251	8612	0			1044
							9076	9									
*03	271467	X	115871	-0-	-155596	-0-	3124	1	105648	3	N	6454	6550	0			948
							7099	9									
04	262710	X	90887	-0-	-171823	-0-	3569	1	82470	3	N	4344	4701	0			591
							70	4	4778	9							
05	271467	X	78939	-0-	-192528	-0-	3725	1	71401	3	N	3371	3380	0			582
							105	4	3708	9							
06	262710	X	63574	-0-	-199136	-0-	2906	1	57556	3	N	2753	2846	0			489
							84	4	3028	9							
07	271467	X	59194	-0-	-212273	-0-	2743	1	53759	3	N	2374	2624	0			239
							81	4	2611	9							

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
12	0		53613	-0-	53613	53613	2372	1	46324	3	N	4470	3919	0			551
							4917	9									
01	0		226684	-0-	226684	280297	7024	1	202153	3	N	15915	14916	0			1550
							17507	9									
*02	430196	X	149899	-0-	-280297	-0-	3494	1	135120	3	N	10259	10511	0			1298
							11285	9									
*03	330553	X	136769	-0-	-193784	-0-	3656	1	123672	3	N	8583	8620	0			1261
							9441	9									
04	319890	X	109147	-0-	-210743	-0-	4237	1	98099	3	N	6116	6545	0			832
							83	4	6728	9							
05	330553	X	95823	-0-	-234730	-0-	4478	1	85847	3	N	4883	4872	0			843
							127	4	5371	9							
06	319890	X	78736	-0-	-241154	-0-	3566	1	70631	3	N	4033	4160	0			716
							103	4	4436	9							
07	330553	X	75210	-0-	-255343	-0-	3455	1	67718	3	N	3577	3933	0			360
							102	4	3935	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	0		110341	-0-	110341	110341	3606	1	98022	3	N	7921	6876	0			1045
							8713	9									
*09	0		153209	-0-	153209	263550	5240	1	136972	3	N	9997	9091	0			1951
							10997	9									
10	0		133275	-0-	133275	396825	5855	1	119370	3	N	7318	8333	0			936
							8050	9									
11	0		87785	-0-	87785	484610	4670	1	77761	3	N	4867	5202	0			601
							5354	9									
12	0		63242	-0-	63242	547852	2874	1	56125	3	N	3857	3982	0			476
							4243	9									
*01	591494	X	43642	-0-	-547852	-0-	1837	1	38875	3	N	2473	2708	0			241
							210	4	2720	9							
02	267232	X	40556	-0-	-226676	-0-	1453	1	36745	3	N	2089	2066	0			264
							60	4	2298	9							
*03	295864	X	42283	-0-	-253581	-0-	1822	1	37904	3	N	2184	2127	0			321
							155	4	2402	9							
*04	286320	X	35082	-0-	-251238	-0-	1638	1	31373	3	N	1841	1912	0			250
							46	4	2025	9							
*05	295864	X	34049	-0-	-261815	-0-	1597	1	30613	3	N	1631	1600	0			281
							45	4	1794	9							
*06	286320	X	29848	-0-	-256472	-0-	1360	1	409	2	N	1409	1440	0			250
							26489	3	40	4							
*07	295864	X	29255	-0-	-266609	-0-	1328	1	443	2	N	1298	1417	0			131
							26017	3	39	4							

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
08	0		115696	-0-	115696	115696	3748	1	101903	3	N	9132	7928	0			1204
							10045	9									
*09	0		174284	-0-	174284	289980	5894	1	154068	3	N	13020	11683	0			2541
							14322	9									
10	0		150936	-0-	150936	440916	6555	1	133637	3	N	9767	11059	0			1249
							10744	9									
11	0		100441	-0-	100441	541357	5288	1	88048	3	N	6459	6911	0			797
							7105	9									
12	0		74643	-0-	74643	616000	3356	1	65524	3	N	5239	5390	0			646
							5763	9									
*01	671047	X	55047	-0-	-616000	-0-	2315	1	48670	3	N	3448	3758	0			336
							269	4	3793	9							
02	270536	X	44322	-0-	-226214	-0-	1569	1	39578	3	N	2827	2805	0			358
							65	4	3110	9							
03	299522	X	48661	-0-	-250861	-0-	2070	1	43068	3	N	3043	2954	0			447
							176	4	3347	9							
04	289860	X	42122	-0-	-247738	-0-	1942	1	37181	3	N	2677	2760	0			364
							54	4	2945	9							
05	299522	X	40163	-0-	-259359	-0-	1854	1	35550	3	N	2460	2399	0			425
							53	4	2706	9							
06	289860	X	35669	-0-	-254191	-0-	1599	1	31666	3	N	2144	2188	0			381
							46	4	2358	9							
07	299522	X	34370	-0-	-265152	-0-	1561	1	30584	3	N	1981	2163	0			199
							46	4	2179	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	0		87057	-0-	87057	87057	6511	1	72052	2	N	6241	5023	0			1218
							1629	3	6865	9							
10	0		149010	-0-	149010	236067	12637	1	125798	2	N	7510	7768	0			960
							2314	3	8261	9							
11	0		115214	-0-	115214	351281	9016	1	98363	2	N	5311	5615	0			656
							1993	3	5842	9							
12	0		103038	-0-	103038	454319	8382	1	87870	2	N	5016	5053	0			619
							1268	3	5518	9							
*01	536185	X	81866	-0-	-454319	-0-	8796	1	67867	2	N	4060	4284	0			395
							737	3	4466	9							
02	203056	X	68680	-0-	-134376	-0-	8305	1	56129	2	N	3100	3103	0			392
							836	3	3410	9							
03	224812	X	73247	-0-	-151565	-0-	8155	1	60407	2	N	3284	3194	0			482
							1073	3	3612	9							
04	217560	X	65036	-0-	-152524	-0-	8126	1	52962	2	N	2929	3013	0			398
							726	3	3222	9							
05	224812	X	59173	-0-	-165639	-0-	6839	1	48717	2	N	2872	2774	0			496
							458	3	3159	9							
06	217560	X	32348	-0-	-185212	-0-	4061	1	26469	2	N	1453	1691	0			258
							220	3	1598	9							
07	224812	X	41957	-0-	-182855	-0-	4783	1	34635	2	N	2011	2067	0			202
							327	3	2212	9							

31 OPERATING LLC 953535
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

02	2632	X	926	-0-	-1706	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1627	-0-	-1193	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1125	-0-	-1695	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1275	-0-	-1639	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

02	1932	X	477	-0-	-1455	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2716 N	2300	-0-	-416	-0-	2291	2	9	9	N	8			52
03	2914 N	813	-0-	-2101	-0-	805	2	8	9	N	7			59
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			59
05	2542 N	2012	-0-	-530	-0-	1992	2	20	9	N	18			77
*06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	N	12			89
*07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5			94

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	378	297	1			135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	423	452	1			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	450	484	1			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	79	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			10

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	136	1	10711	2	N	141	188	1			135
							155	9									
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	191	1	12060	2	N	172	192	1			115
							189	9									
04	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	181	1	11588	2	N	182					297
							200	9									
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	187	1	12574	2	N	227	369	1			155
							250	9									
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	197	1	12088	2	N	102					257
							112	9									
*07	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	190	1	12010	2	N	274	376	1			155
							301	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

02	2912	X	2457	-0-	-455	-0-	2436	3	21	9	N	19					131
03	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2644	3	11	9	N	10					141
04	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	2606	3			N	-0-					141
05	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	2312	2	22	9	N	20					161
06	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-					161
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					43
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					43
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					43
05	992 N	456	-0-	-536	-0-	456	2			N	-0-					43
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					52
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					52

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
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
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	8					96
						9	9									
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					96
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	7					103
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8					105
03	3873 R	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					105
04	3681 R	3681	-0-	-0-	-0-	3646	2	35	9	N	32					137
05	2604 #	1850	-0-	-754	-0-	1850	2			N	-0-					137
06	3750 #	6	-0-	-3744	-0-	6	2			N	-0-					137
07	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					137

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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 -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	786	630	-0-	-156	-0-	337	2	293	9	Y	266	335	1			65
03	553	541	-0-	-12	-0-	449	2	92	9	Y	84	122	1			27
04	510	183	-0-	-327	-0-	125	2	58	9	Y	53	63	1			17
05	527	251	-0-	-276	-0-	43	2	208	9	Y	189	159	1			47
06	510	318	-0-	-192	-0-	97	2	221	9	Y	201	198	1			50
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	101	2	329	9	Y	299	252	1			97

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5032 - 5036

02	9436	-0-	-0-	-9436	-0-					Y	-0-					-0-
03	10447	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
04	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16940	-0-	-0-	-16940	-0-					N	5			17
03	18755	15375	-0-	-3380	-0-	15361	2	14	9	N	13			30
04	18150	12572	-0-	-5578	-0-	12546	2	26	9	N	24			54
05	13297 R	13297	-0-	-0-	-0-	13289	2	8	9	N	7			61
06	14880 #	10123	-0-	-4757	-0-	10120	2	3	9	N	3			64
07	15376 #	7833	-0-	-7543	-0-	7833	2			N	-0-			64

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

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-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

02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	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

02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
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	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3808 #	3756	-0-	-52	-0-	3684	2	72	9	N	65					225
03	4154 #	3879	-0-	-275	-0-	3782	2	97	9	N	88	191	1			122
04	4020 #	3841	-0-	-179	-0-	3725	2	116	9	N	105					227
05	4154 #	3844	-0-	-310	-0-	3756	2	88	9	N	80					307
06	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5660	2	90	9	N	82	182	1			207
*07	6465 R	6465	-0-	-0-	-0-	6380	2	85	9	N	77	184	1			100

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					71
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					71
04	1710 N	1442	-0-	-268	-0-	1442	2			N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					71
07	1488 N	669	-0-	-819	-0-	669	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

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

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

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

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

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

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			290
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			290

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	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

02	1204 N	1009	-0-	-195 B	-0-	72	1	937	3	N	-0-			4
03	1178 N	1055	-0-	-123 B	-0-	62	1	993	3	N	-0-			4
04	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	60	1	1472	3	N	-0-			4
05	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	62	1	1109	3	N	-0-			4
06	1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	54	1	956	3	N	-0-			4
07	1581 N	999	-0-	-582 B	-0-	56	1	943	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

02	DELQ PR	3680	-0-	3680	3680	3680	2	N	-0-			-0-
03	8040 X	4360	-0-	-3680	-0-	4360	2	N	-0-			-0-
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2	N	-0-			-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-			-0-
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-			-0-
*07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2	N	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	2088	-0-	2088	2088	2088	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1789	-0-	-1311	777	1789	2			N	-0-					-0-
04	2558 N	1781	-0-	-777	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	700 N	609	-0-	-91	-0-	2	1	606	3	Y	1					18
						1	9									
03	868 N	400	-0-	-468	-0-	1	1	399	2	Y	-0-					18
04	660 N	752	-0-	92	-0-	2	1	672	2	Y	71	49	1			40
						78	9									
05	682 N	351	-0-	-331	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					40
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	5					45
						6	9									
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	3	1	750	2	Y	10					55
						11	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

02	49476 X	40941	-0-	-8535	-0-	570	1	39991	3	Y	345	331	1			297
						380	9									
03	53196 X	42027	-0-	-11169	-0-	637	1	41158	2	Y	211	350	1			158
						232	9									
04	46560 X	37915	-0-	-8645	-0-	604	1	37122	2	Y	172	118	1			212
						189	9									
05	48112 X	37201	-0-	-10911	-0-	630	1	36352	2	Y	199	175	1			236
						219	9									
06	46560 X	34081	-0-	-12479	-0-	616	1	33271	2	Y	176	183	1			229
						194	9									
07	45322 X	33064	-0-	-12258	-0-	639	1	32241	2	Y	167	177	1			219
						184	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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	2800	N	4377	-0-	1577	10189	13	1	4364	3	Y	-0-				-0-
03	13044	X	2855	-0-	-10189	-0-	10	1	2845	2	Y	-0-				-0-
04	570	X	6156	-0-	5586	-0-	21	1	6135	2	Y	-0-				-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	2	Y	-0-				-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	9	1	2299	2	Y	-0-				-0-
*07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	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

02	0	N	73	-0-	73	B	-3268	44	2	29	9	N	26			46
03	0	N	84	-0-	84	B	-3184	44	2	40	9	N	36			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3184					N	-0-			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3184					N	-0-			82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			82

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

02	0	N	11	-0-	11	B	-499	11	2			N	-0-			23
03	0	N	11	-0-	11	B	-488	11	2			N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-488					N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-488					N	-0-			23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			23

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
05	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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	91	1	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

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

02	3136 X	2776	-0-	-360	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
04	3210 X	3060	-0-	-150	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
05	3131 X	2350	-0-	-781	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
06	3360 X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
07	3472 X	1946	-0-	-1526	-0-	1946	3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

02	5544 X	4868	-0-	-676	-0-	4868	3		N	-0-			-0-
03	6138 X	5778	-0-	-360	-0-	5778	3		N	-0-			-0-
04	5940 X	3791	-0-	-2149	-0-	3791	3		N	-0-			-0-
05	5394 X	3895	-0-	-1499	-0-	3895	3		N	-0-			-0-
06	5580 X	3570	-0-	-2010	-0-	3570	3		N	-0-			-0-
07	5766 X	3561	-0-	-2205	-0-	3561	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

02	8652 X	5597	-0-	-3055	-0-	5597	3		N	-0-			-0-
03	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3		N	-0-			-0-
04	7050 X	6291	-0-	-759	-0-	6291	3		N	-0-			-0-
05	7285 X	5847	-0-	-1438	-0-	5847	3		N	-0-			-0-
06	7200 X	6249	-0-	-951	-0-	6249	3		N	-0-			-0-
07	7440 X	6416	-0-	-1024	-0-	6416	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
02	1120 N	1053	-0-	-67	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	993	-0-	-267	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	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

02	3696 X	1860	-0-	-1836	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3193 X	2362	-0-	-831	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	3090 X	1872	-0-	-1218	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	924	-0-	-812	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5376 X	2539	-0-	-2837	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	5952 X	3386	-0-	-2566	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	5760 X	4548	-0-	-1212	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	3193	-0-	-1519	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

02	4256 X	2488	-0-	-1768	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	3903	-0-	-220	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	4680 X	3294	-0-	-1386	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

02	6692 X	3526	-0-	-3166	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
03	7409 X	4455	-0-	-2954	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	7170 X	3838	-0-	-3332	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	3186	-0-	-720	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	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
02	2604	X	1965	-0-	-639	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2182	-0-	-267	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2330	-0-	-40	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

02	2688	N	2442	-0-	-246	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2604	-0-	-96	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

02	4144	X	1893	-0-	-2251	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2807	-0-	-1781	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2741	-0-	-469	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	2936	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	355	1	3754	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	304	1	3889	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4683	-0-	-327	-0-	366	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4398	-0-	-779	-0-	385	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4254	-0-	-756	-0-	289	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3759	-0-	-1077	-0-	283	1	3476	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	1	-0-	-5347 B	-0-	1	2			N	-0-					42
03	5921	X	5666	-0-	-255 B	-0-	750	1	4912	2	N	4					46
							4	9									
04	5730	X	4331	-0-	-1399 B	-0-	725	1	3443	2	N	148	182	1			12
							163	9									
05	4991	X	3470	-0-	-1521 B	-0-	775	1	2695	2	N	-0-					12
06	5490	X	297	-0-	-5193 B	-0-	150	1	147	2	N	-0-					12
07	5673	X	1	-0-	-5672 B	-0-	1	2			N	-0-					12

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	X	1	-0-	-195 B	-0-	1	2			N	-0-					24
03	532	X	532	-0-	-0- B	-0-	300	1	228	2	N	4					28
							4	9									
04	937	X	937	-0-	-0- B	-0-	525	1	412	2	N	-0-					28
05	2228	X	2228	-0-	-0- B	-0-	775	1	1453	2	N	-0-					28
06	3979	X	3979	-0-	-0- B	-0-	750	1	3229	2	N	-0-					28
*07	1043	X	1043	-0-	-0- B	-0-	250	1	793	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	842	-0-	842	842	842	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	652	-0-	652	1494	652	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	251	-0-	251	1745	251	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1745				N	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

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

02	13048 X	11900	-0-	-1148	-0-	536	1	11243	2	Y	110	104	1			189
						121	9									
03	14446 X	13525	-0-	-921	-0-	614	1	12826	2	Y	77	38	1			228
						85	9									
04	13980 X	13274	-0-	-706	-0-	573	1	12595	2	Y	96	95	1			229
						106	9									
05	13888 X	12780	-0-	-1108	-0-	546	1	12128	2	Y	96	186	1			139
						106	9									
06	13080 X	11401	-0-	-1679	-0-	485	1	10844	2	Y	65					204
						72	9									
07	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					204

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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

02	6664 X	5971	-0-	-693	-0-	2012	1	3846	3	Y	103	191	1			57
						113	9									
03	7378 X	6138	-0-	-1240	-0-	2049	1	3981	3	Y	98	93	1			62
						108	9									
04	7140 X	5854	-0-	-1286	-0-	1930	1	3833	3	Y	83	90	1			55
						91	9									
05	6603 X	5845	-0-	-758	-0-	1959	1	3796	3	Y	82	92	1			45
						90	9									
06	6390 X	5052	-0-	-1338	-0-	2019	1	2976	3	Y	52					97
						57	9									
07	6603 X	6041	-0-	-562	-0-	1929	1	4009	3	Y	94	93	1			98
						103	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

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

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

02	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1984	1	3792	3	Y	102	188	1			80
						112	9									
03	6355 X	6286	-0-	-69	-0-	2099	1	4077	3	Y	100	96	1			84
						110	9									
04	6480 X	6216	-0-	-264	-0-	2049	1	4070	3	Y	88	95	1			77
						97	9									
05	6696 X	6371	-0-	-325	-0-	2136	1	4137	3	Y	89	100	1			66
						98	9									
06	6480 X	6106	-0-	-374	-0-	2441	1	3596	3	Y	63					129
						69	9									
07	6510 X	6102	-0-	-408	-0-	1949	1	4048	3	Y	95	94	1			130
						105	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

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

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

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

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

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	1		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1		N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	1		N	-0-			-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1		N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	12824	X	-0-	-0-	-12824	-0-			N	-0-			-0-
03	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-			N	-0-			-0-
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1		N	-0-			-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

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

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	38	1	8	2	N	-0-					-0-
						168	3									
03	713 N	369	-0-	-344	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
						272	3									
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	20	1	13	2	N	-0-					-0-
						187	3									
05	186 N	61	-0-	-125	-0-	4	2	57	3	N	-0-					-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	93	1	10	2	N	-0-					-0-
						110	3									
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	361	1	24	2	N	-0-					-0-
						331	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	457	-0-	457	457	188	1	21	2	N	22	18	0			4
						224	3	24	9							
07	T. A.	202	-0-	202	659	87	1	6	2	N	27	25	0			6
						79	3	30	9							

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

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	N	-0-					-0-
						77	3									
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
						99	3									
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	11	2	N	-0-					-0-
						148	3									
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	2	110	3	N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	114	1	13	2	N	-0-					-0-
						133	3									
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	193	1	13	2	N	-0-					-0-
						177	3									

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	90	1	19	2	N	-0-					-0-
						394	3									
03	1085 N	726	-0-	-359	-0-	178	1	14	2	N	-0-					-0-
						534	3									
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	110	1	73	2	N	-0-					-0-
						999	3									
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40	2	496	3	N	-0-					-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	512	1	58	2	N	-0-					-0-
						607	3									
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	570	1	38	2	N	-0-					-0-
						523	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970 X	1484	-0-	-1486	-0-	138	1	91	2	N	-0-					-0-
						1255	3									
05	1457 X	1133	-0-	-324	-0-	84	2	1049	3	N	-0-					-0-
06	1410 X	396	-0-	-1014	-0-	172	1	20	2	N	-0-					-0-
						204	3									
*07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	1569	1	106	2	N	-0-					-0-
						1437	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

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

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

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
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-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	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

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

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

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	5	3	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	1			N	-0-					-0-
*07	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "C" WELL #: 2 RRCID -> 282111 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5730 - 5736

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

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	76	1	16	2	N	-0-	-0-
						335	3					
03	868 N	653	-0-	-215	-0-	161	1	13	2	N	-0-	-0-
						479	3					
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	34	1	23	2	N	-0-	-0-
						311	3					
05	341 N	123	-0-	-218	-0-	9	2	114	3	N	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	214	1	24	2	N	-0-	-0-
						254	3					
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	467	1	31	2	N	-0-	-0-
						429	3					

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	939	-0-	-741	-0-	84	1	804	2	N	46	180	1			103
							51	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	93	1	1989	2	N	93					196
							102	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	368	2	1178	3	N	19					215
							21	9									
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	2	1419	3	N	22	157	1			80
							24	9									
06	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	7	2	1241	3	N	53					133
							58	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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

02	31024	#	30151	-0-	-873	-0-	29692	2	459	9	N	417	364	1			246
03	34731	R	34731	-0-	-0-	-0-	34199	2	532	9	N	484	551	1			179
04	32640	#	30945	-0-	-1695	-0-	30431	2	514	9	N	467	371	1			275
05	33387	#	32940	-0-	-447	-0-	32312	2	628	9	N	571	555	1			291
06	33600	#	21334	-0-	-12266	-0-	20962	2	372	9	N	338	360	1			269
07	34720	#	5081	-0-	-29639	-0-	5016	2	65	9	N	59	183	1			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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

02	7504	X	6651	-0-	-853	-0-	6620	2	31	9	N	28					237
03	8308	X	7535	-0-	-773	-0-	7469	2	66	9	N	60	179	1			118
04	7380	X	6132	-0-	-1248	-0-	6064	2	68	9	N	62					180
05	7378	X	5511	-0-	-1867	-0-	5464	2	47	9	N	43					223
06	7410	X	3203	-0-	-4207	-0-	3196	2	7	9	N	6					229
07	7533	X	4837	-0-	-2696	-0-	4837	2			N	-0-					229

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2436 X	1476	-0-	-960	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	1611	-0-	-1086	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

02	1260 X	586	-0-	-674	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1395 X	601	-0-	-794	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	651 N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	620 N	344	-0-	-276	-0-	344	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
07	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

02	336 N	183	-0-	-153	-0-	183	2	N	-0-			-0-
03	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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 #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	812	N	493	-0-	-319	-0-	493	2		N	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2		N	-0-					-0-
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2		N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2		N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2		N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-					-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

02	476	N	280	-0-	-196	-0-	280	2		N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

02	812	N	492	-0-	-320	-0-	492	2		N	-0-					-0-
03	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	2		N	-0-					-0-
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2		N	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2		N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

02	2800 X	2107	-0-	-693	-0-	1010	1	1095	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	2337	1	2339	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	2102	1	1868	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	2667	1	1294	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	4530 X	3009	-0-	-1521	-0-	1837	1	1170	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4681 X	3356	-0-	-1325	-0-	2105	1	1241	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
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
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	205	1	222	3	N	7					154
							8	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	217	1	217	3	N	20					174
							22	9									
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	214	1	190	3	N	12					186
							13	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	275	1	134	3	N	17					203
							19	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	269	1	172	3	N	5					208
							6	9									
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	315	1	186	3	N	5	180	1	1	8	32
							6	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1626	1	1762	3	N	5					115
							6	9									
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	2476	1	2478	3	N	6	1	8			120
							7	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	2450	1	2176	3	N	-0-					120
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	2636	1	1278	3	N	-0-					120
06	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	2566	1	1634	3	N	5					125
							6	9									
07	4960	X	3970	-0-	-990	-0-	2495	1	1471	3	N	4	2	8			127
							4	9									

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

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

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

02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191									
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	504 #	197	-0-	-307	B	-2367	197	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1153 CANCELLED UNDERAGE -> -1214																
03	558 #	331	-0-	-227	B	-1380	331	2		N	-0-					-0-
04	480 #	279	-0-	-201	B	-1581	279	2		N	-0-					-0-
05	403 #	405	-0-	2	B	-1579	405	2		N	-0-					-0-
06	330 #	367	-0-	37	B	-1542	367	2		N	-0-					-0-
07	341 #	399	-0-	58	B	-1484	399	2		N	-0-					-0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1153 CANCELLED UNDERAGE -> -1214																
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	48	-0-	48	B	48	48	2		N	-0-					-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

02	840 N	682	-0-	-158	-0-	639	2	43	3	N	-0-					-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	708	2	5	3	N	-0-					-0-
04	780 N	675	-0-	-105	-0-	632	2	43	3	N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	695	2	51	3	N	-0-					-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	712	2	128	3	N	-0-					-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-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

02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
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
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	281	1	304	3	N	-0-					-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	371	1	372	3	N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	379	1	336	3	N	-0-					-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	529	1	257	3	N	-0-					-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	498	1	317	3	N	-0-					-0-
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	558	1	329	3	N	-0-					-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

02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					84
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					84
04	810 N	323	-0-	-487	-0-	317	2	6	9	N	5					89
05	930 N	625	-0-	-305	-0-	622	2	3	9	N	3					92
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					94
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3					97

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

02	336 X	73	-0-	-263	-0-	5 4	1 9	64	2	N	4	3	1			11
03	93 X	75	-0-	-18	-0-	5 4	1 9	66	2	N	4	6	1			9
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					9
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	2 2	1 9	56	2	Y	2	2	1			52
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2 3	1 9	57	2	Y	3					55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					55

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	5152	4532	-0-	-620 B	-7395	312	1	4115	2	N	95	56	1			221
						105	9									
03	5704	4589	-0-	-1115 B	-8510	318	1	4201	2	N	64	114	1			171
						70	9									
04	5250 #	NO RPT	-0-	-5250 B	-13760					N	NO RPT					171
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-13760					N	NO RPT					171
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-13760					N	NO RPT					171
07	5022 #	NO RPT	-0-	-5022 B	-18782					N	NO RPT					171

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

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

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2271 X	1341	-0-	-930	-0-	94	1	1239	2	Y	7	7	1			27
						8	9									
03	1829 X	1375	-0-	-454	-0-	96	1	1264	2	Y	14	15	1			26
						15	9									
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					26
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					26

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

02	25 N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

02	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1723	1	4913	2	N	7	7	1			24
						8	9									
03	7254 X	6789	-0-	-465	-0-	1759	1	5015	2	N	14	15	1			23
						15	9									
04	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					23
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					23

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3868	-0-	-1060	-0-	157	1	3661	2	N	45	34	1			124
							50	9									
03	5456	X	3953	-0-	-1503	-0-	160	1	3737	2	N	51	70	1			105
							56	9									
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					105
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					105

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	802	1	2286	2	N	9	7	1			26
							10	9									
03	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	818	1	2334	2	N	12	15	1			23
							13	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					23

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1141	1	3252	2	N	7	7	1			24
							8	9									
03	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	1165	1	3320	2	N	14	15	1			23
							15	9									
04	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	1146	1	3265	2	N	4					27
							4	9									
*05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1136	1	3241	2	N	18	17	1			28
							20	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					28

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1371	1	3910	2	N	7	7	1			24
							8	9									
03	5797	X	5406	-0-	-391	-0-	1400	1	3991	2	N	14	15	1			23
							15	9									
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					23

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

02	0	W	-0-	-0-	-0-	213606					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	213606					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

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

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	15	1			23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	6	7	1			22
							7	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	13	14	1			21
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	X	619	-0-	-137	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	632	-0-	-205	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	290	1	826	2	Y	7	7	1			24
							8	9									
03	1240	X	1154	-0-	-86	-0-	296	1	843	2	Y	14	15	1			23
							15	9									
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					23

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

02	5684 X	4583	-0-	-1101 B	-0-	322 1	4261 2	N	-0-	7 1		17
03	6293 X	4701	-0-	-1592 B	-0-	329 1	4349 2	N	21	15 1		23
						23 9						
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-			N	NO RPT			23
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-			N	NO RPT			23

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	21 1		83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	42 1		63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	1	-0-	1	14	1	1	N	-0-			-0-
03	14B DENY	1	-0-	1	15	1	1	N	-0-			-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	16	1	1	N	-0-			-0-
05	14B DENY	1	-0-	1	17	1	1	N	-0-			-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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018 - P/A 03/20/18

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	434	1	504	2	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	158	-0-	-462	-0-	120	1	38	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	4424 #	3555	-0-	-869	-0-	200	1	3255	2	N	91	169	1			27
						100	9									
03	4805 #	3950	-0-	-855	-0-	218	1	3687	2	N	41					68
						45	9									
04	4440 #	3478	-0-	-962	-0-	202	1	3276	2	N	-0-					68
05	3937 #	3389	-0-	-548	-0-	178	1	3211	2	N	-0-					68
06	3810 #	3278	-0-	-532	-0-	170	1	3077	2	N	28					96
						31	9									
07	3937 #	3186	-0-	-751	-0-	172	1	3000	2	N	13					109
						14	9									

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

02	15288	2965	-0-	-12323 B	-12323	1373	1	1592	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12323																
03	16926	175	-0-	-16751 B	-29074	175	2			N	-0-					-0-
04	13211	-0-	-0-	-13211 B	-42285					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-42285					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-42285					N	-0-					-0-
07	3286 #	-0-	-0-	-3286	-3286					N	-0-					-0-

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	6	7			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	199 149	1 9	2812	3	Y	135	174	1			18
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	221 167	1 9	3129	3	Y	152	146	1			24
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	260 184	1 9	3675	3	Y	167	174	1			17
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	278 183	1 9	4064	3	Y	166	144	1			39
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	260 156	1 9	3797	3	Y	142	140	1			41
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					41

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	314 172	1 9	4455	3	Y	156	201	1			21
03	4991	X	3873	-0-	-1118	-0-	242 193	1 9	3438	3	Y	175	168	1			28
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	354 211	1 9	5029	3	Y	192	200	1			20
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	354 211	1 9	5182	3	Y	192	166	1			46
*06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	334 180	1 9	4882	3	Y	164	161	1			49
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					49

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

02	4256	X	3538	-0-	-718	-0-	226 112	1 9	3200	3	Y	102	132	1			12
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	285 127	1 9	4043	3	Y	115	110	1			17
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	277 139	1 9	3926	3	Y	126	131	1			12
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	356 139	1 9	5208	3	Y	126	109	1			29
*06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	296 118	1 9	4329	3	Y	107	106	1			30
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					30

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

02	2800	N	1634	-0-	-1166	5351	103 66	1 9	1465	3	Y	60	78	1			8
03	3100	N	1785	-0-	-1315	4036	113 75	1 9	1597	3	Y	68	65	1			11
04	3000	N	1669	-0-	-1331	2705	105 83	1 9	1481	3	Y	75	78	1			8
05	3100	N	1669	-0-	-1431	1274	102 81	1 9	1486	3	Y	74	64	1			18
*06	3000	N	1749	-0-	-1251	23	108 69	1 9	1572	3	Y	63	62	1			19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					19

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	119	1	1678	3	Y	229	295	1			31
							252	9									
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	209	1	2954	3	Y	257	247	1			41
							283	9									
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	169	1	2389	3	Y	282	294	1			29
							310	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	148	1	2158	3	Y	281	244	1			66
							309	9									
06	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	165	1	2410	3	Y	240	236	1			70
							264	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					70

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	123	1	1745	3	Y	101	131	1			13
							111	9									
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	203	1	2875	3	Y	114	109	1			18
							125	9									
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	203	1	2877	3	Y	125	130	1			13
							138	9									
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	204	1	2983	3	Y	125	108	1			30
							138	9									
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	197	1	2875	3	Y	106	105	1			31
							117	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					31

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	568	1	3489	3	N	98					148
							108	9									
03	4681	X	4510	-0-	-171	-0-	617	1	3790	3	N	94					242
							103	9									
04	5220	X	2998	-0-	-2222	-0-	413	1	2539	3	N	42	184	1			100
							46	9									
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	638	1	4678	3	N	102					202
							112	9									
*06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	619	1	4539	3	N	71	176	1			97
							78	9									
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					97

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	188	1			-0-
03	1085 N	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	630 N	824	-0-	194	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	750 N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	N	14					137
03	3255 X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2			N	-0-					137
04	3150 X	1640	-0-	-1510	-0-	1640	2			N	-0-					137
05	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					137
06	2940 X	1374	-0-	-1566	-0-	1374	2			N	-0-					137
07	3038 X	2174	-0-	-864	-0-	2174	2			N	-0-					137

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

02	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					55
03	1488 X	823	-0-	-665	-0-	823	2			N	-0-					55
04	1440 X	524	-0-	-916	-0-	524	2			N	-0-					55
05	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					55
06	1440 X	1135	-0-	-305	-0-	1135	2			N	-0-					55
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					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

02	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	4513	3	23	9	N	21	1	1			44
03	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4748	3	50	9	N	45					89
04	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	4500	3	3	9	N	3					92
05	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	4330	3	3	9	N	3	3	8			92
06	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3948	3	32	9	N	29					121
*07	4349 X	4349	-0-	-0- B	-0-	4349	3			N	-0-					121

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	1089	3	35 9	N	32					219
03	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1230	3	22 9	N	20	1	1			238
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1245	3	24 9	N	22					260
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7 9	N	6	174	1			92
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1168	3	43 9	N	39					131
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1184	3	28 9	N	25					156

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4187	3	96 9	N	87	170	1			81
03	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4078	3	43 9	N	39					120
04	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	3758	3	97 9	N	88					208
05	4588	X	3938	-0-	-650	-0-	3874	3	64 9	N	58	176	1			90
06	4440	X	3774	-0-	-666	-0-	3712	3	62 9	N	56					146
07	4588	X	1763	-0-	-2825	-0-	1723	3	40 9	N	36					182

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	4434	-0-	-1390	-0-	4325	3	109 9	N	99	184	1			131
03	6541	X	1341	-0-	-5200	-0-	1320	3	21 9	N	19	2	1			148
04	6330	X	2883	-0-	-3447	-0-	2755	3	128 9	N	116					264
05	6541	X	2669	-0-	-3872	-0-	2567	3	102 9	N	93	177	1			180
06	6150	X	2741	-0-	-3409	-0-	2654	3	87 9	N	79	177	1			82
07	4898	X	2867	-0-	-2031	-0-	2768	3	99 9	N	90					172

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4345	-0-	-1619	-0-	4276	3	69 9	N	63	181	1			114
03	6603	X	4294	-0-	-2309	-0-	4243	3	51 9	N	46	5	1			155
04	6390	X	3760	-0-	-2630	-0-	3727	3	33 9	N	30					185
05	6603	X	3948	-0-	-2655	-0-	3892	3	56 9	N	51	176	1			60
06	5700	X	3774	-0-	-1926	-0-	3740	3	34 9	N	31					91
07	4805	X	3754	-0-	-1051	-0-	3702	3	52 9	N	47					138

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6102	3	102	9	N	93	1	1			189
03	7006 X	6757	-0-	-249	-0-	6622	3	135	9	N	123	183	1			129
04	6780 X	6676	-0-	-104	-0-	6544	3	132	9	N	120					249
05	7006 X	6991	-0-	-15	-0-	6891	3	100	9	N	91	177	1			163
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6725	3	112	9	N	102	175	1			90
*07	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6905	3	106	9	N	96					186

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	8372 X	3756	-0-	-4616	-0-	3666	3	90	9	N	82					142
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	330 X	4	-0-	-326	-0-	4	3			N	-0-					142
05	4154 X	7	-0-	-4147	-0-	6	3	1	9	N	1					143
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					143
07	4154 X	89	-0-	-4065	-0-	89	3			N	-0-					143

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	3	11	9	N	10					48
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	3	23	9	N	21					69
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1173	3	47	9	N	43					112
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1009	3	17	9	N	15	107	1			20
06	1200 N	962	-0-	-238	-0-	952	3	10	9	N	9					29
07	1240 N	894	-0-	-346	-0-	888	3	6	9	N	5					34

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	240	1	3678	2	N	84					294
							92	9									
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	290	1	2985	2	N	38	180	1			152
							42	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	290	1	3221	2	N	25					177
							28	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	300	1	4376	2	N	58					235
							64	9									
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	230	1	3274	2	N	41	177	1			99
							45	9									
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	310	1	2905	2	N	-0-					99

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-					183
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					183
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	650	1	3511	2	Y	45					228
							50	9									
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	750	1	8089	2	Y	190	176	1			242
							209	9									
06	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	750	1	8304	2	Y	134	184	1			192
							147	9									
*07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	775	1	7189	2	Y	123					315
							135	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	12712	X	11134	-0-	-1578	-0-	700	1	10290	2	N	131	185	1			105
							144	9									
03	14074	X	10846	-0-	-3228	-0-	775	1	9953	2	N	107					212
							118	9									
04	11850	X	9768	-0-	-2082	-0-	750	1	8939	2	N	72	177	1			107
							79	9									
05	12338	X	9775	-0-	-2563	-0-	775	1	8914	2	N	78					185
							86	9									
06	11940	X	9976	-0-	-1964	-0-	750	1	9156	2	N	64	177	1			72
							70	9									
07	12338	X	10045	-0-	-2293	-0-	775	1	9187	2	N	75					147
							83	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11844	X	10218	-0-	-1626	-0-	9988	2	230	9	N	209	189	1			277
03	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	18766	2	373	9	N	339	367	1			249
04	12690	X	11151	-0-	-1539	-0-	10951	2	200	9	N	182	354	1			77
05	13113	X	9883	-0-	-3230	-0-	9742	2	141	9	N	128					205
06	12690	X	8344	-0-	-4346	-0-	580	1	7661	2	N	94	184	1			115
							103	9									
07	13113	X	9793	-0-	-3320	-0-	550	1	9116	2	N	115					230
							127	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	560	1	7810	2	N	139					239
							153	9									
03	8184	X	6392	-0-	-1792	-0-	620	1	5694	2	N	71	186	1			124
							78	9									
04	7920	X	4653	-0-	-3267	-0-	600	1	4017	2	N	33					157
							36	9									
05	9424	X	5549	-0-	-3875	-0-	620	1	4898	2	N	28					185
							31	9									
06	9120	X	4812	-0-	-4308	-0-	580	1	4202	2	N	27					212
							30	9									
07	9424	X	4467	-0-	-4957	-0-	560	1	3872	2	N	32					244
							35	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					99
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					99
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					99
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	140	1	2115	2	N	44					143
							48	9									
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	210	1	3209	2	N	31					174
							34	9									
*07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	310	1	5729	2	N	71	177	1			68
							78	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

02	5628	X	4781	-0-	-847	-0-	560	1	4108	2	N	103					225
							113	9									
03	5828	X	4883	-0-	-945	-0-	620	1	4201	2	N	56	179	1			102
							62	9									
04	5280	X	4154	-0-	-1126	-0-	580	1	3527	2	N	43					145
							47	9									
05	5456	X	4110	-0-	-1346	-0-	580	1	3491	2	N	35					180
							39	9									
06	5130	X	4666	-0-	-464	-0-	600	1	4018	2	N	44					224
							48	9									
07	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	600	1	4036	2	N	5	174	1			55
							6	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

02	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	3			Y	-0-					111
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					111
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					111
05	DLQ G-10		3	-0-	3	596	3	3			Y	-0-					111
06	596	N	-0-	-0-	-596	-0-					Y	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 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
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4370	3	1	9	N	1					70
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	3	40	9	N	36					106
04	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	4481	3	33	9	N	30					136
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					136
06	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5886	3	32	9	N	29					165
*07	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6024	3	18	9	N	16					181

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

02	DLQ G-10	2230	-0-	2230	2230	2171	3	59	9	Y	54					98
03	DLQ G-10	2323	-0-	2323	4553	2323	3			Y	-0-					98
04	DLQ G-10	2266	-0-	2266	6819	2251	3	15	9	Y	14					112
05	DLQ G-10	1353	-0-	1353	8172	1307	3	46	9	Y	42					154
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	5272					Y	-0-					154
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	2172					Y	-0-					154

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

02	4004 X	2837	-0-	-1167	-0-	2837	3			N	-0-					176
03	4433 X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			N	-0-					176
04	4290 X	3645	-0-	-645	-0-	3632	3	13	9	N	12	173	1			15
05	4185 X	859	-0-	-3326	-0-	859	3			N	-0-					15
06	4050 X	3013	-0-	-1037	-0-	3013	3			N	-0-					15
07	3906 X	2598	-0-	-1308	-0-	2597	3	1	9	N	1					16

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

02	3192 X	2482	-0-	-710	-0-	2482	3			N	-0-					27
03	3534 X	2646	-0-	-888	-0-	2646	3			N	-0-					27
04	2760 X	2569	-0-	-191	-0-	2517	3	52	9	N	47					74
05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2991	3	29	9	N	26					100
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					100
07	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	2640	3	3	9	N	3					103

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	2710	1	12474	2	N	311	352	1			483
						342	9									
03	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	3131	1	12608	2	N	374	373	1			484
						411	9									
04	12540 X	12345	-0-	-195	-0-	2508	1	9597	2	N	218					702
						240	9									
05	12958 X	11630	-0-	-1328	-0-	2710	1	8654	2	N	242	702	1			242
						266	9									
06	12540 X	8901	-0-	-3639	-0-	2020	1	6657	2	N	204	326	1			120
						224	9									
07	12958 X	4219	-0-	-8739	-0-	1414	1	2706	2	N	90					210
						99	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1359	2	13	9	N	12					84
03	2108 N	1386	-0-	-722 B	-0-	1364	2	22	9	N	20					104
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1679	2	24	9	N	22					126
05	1519 N	1269	-0-	-250 B	-0-	1245	2	24	9	N	22					148
*06	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1623	2	99	9	N	90					238
*07	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1967	2	2	9	N	2					240

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

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

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2688	2660	-0-	-28	-0-	563	1	2005	3	N	84						188
						92	9										
03	3744	3329	-0-	-415	-0-	629	1	2584	3	N	105	181	1				112
						116	9										
04	3136	2978	-0-	-158	-0-	747	1	2135	3	N	87						199
						96	9										
05	3418	3166	-0-	-252	-0-	641	1	2406	3	N	108	180	1				127
						119	9										
*06	2820	2719	-0-	-101	-0-	368	1	2255	3	N	87						214
						96	9										
07	2914	3221	-0-	307	307	814	1	2307	3	N	91	183	1				122
						100	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

02	2240	N	1851	-0-	-389	-0-	1840	2	11	9	N	10					109
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	1992	2	35	9	N	32					141
04	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1918	2	31	9	N	28	143	1			26
05	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1837	2	3	9	N	3					29
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1889	2	21	9	N	19					48
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1983	2	25	9	N	23					71

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	3286	-0-	3286	3286	3212	2	74	9	Y	67					204
03	DLQ G-10	4284	-0-	4284	7570	4215	2	69	9	Y	63	184	1			83
04	DLQ G-10	3119	-0-	3119	10689	3076	2	43	9	Y	39					122
*05	14783 X	4094	-0-	-10689	-0-	4025	2	69	9	Y	63					185
*06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4573	2	79	9	Y	72	180	1			77
07	4278 X	3589	-0-	-689	-0-	3446	2	143	9	Y	130	88	1			119

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

02	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	2324	2	55	9	Y	50					179
03	DLQ G-10	2077	-0-	2077	4456	2037	2	40	9	Y	36					215
04	DLQ G-10	2168	-0-	2168	6624	2116	2	52	9	Y	47	166	1			96
05	8525 X	1901	-0-	-6624	-0-	1862	2	39	9	Y	35					131
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2611	2	41	9	Y	37					168
07	2635 X	2028	-0-	-607	-0-	1932	2	96	9	Y	87	59	1			196

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

02	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2461	2	102	9	N	93					237
03	2821 N	2755	-0-	-66	-0-	2692	2	63	9	N	57	175	1			119
04	2700 N	2540	-0-	-160	-0-	2515	2	25	9	N	23					142
05	2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2634	2	74	9	N	67					209
06	2670 N	2576	-0-	-94	-0-	2543	2	33	9	N	30					239
*07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42	9	N	38	182	1			95

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

02	168 N	99	-0-	-69	-0-	89	2	10	9	N	9					175
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	117	2	12	9	N	11					186
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	7					193
						8	9									
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	9					202
						10	9									
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	4					206
						4	9									
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	9					215
						10	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
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

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	81	1	662	2	N	-0-					154
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	109	1	676	2	N	19					173
							21	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	102	1	836	2	N	114	180	1			107
							125	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	163	1	931	2	N	26					133
							29	9									
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	339	1	799	2	N	21					154
							23	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5964	X	4965	-0-	-999	-0-	4875	2	90	9	N	82	187	1			77
03	6603	X	5197	-0-	-1406	-0-	5098	2	99	9	N	90					167
04	6390	X	4129	-0-	-2261	-0-	4034	2	95	9	N	86	194	1			59
05	6479	X	4837	-0-	-1642	-0-	4752	2	85	9	N	77					136
06	6060	X	4303	-0-	-1757	-0-	4230	2	73	9	N	66					202
07	5487	X	4586	-0-	-901	-0-	4507	2	79	9	N	72	176	1			98

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	593	-0-	-2104	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		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
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	N	8					125
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					142
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	895	2	22	9	N	20					162
05	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1033	2	11	9	N	10					172
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1157	2	70	9	N	64	187	1			49
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	2	12	9	N	11					60

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

02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 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_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2004

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	355	1	132	9	N	120	175	1			26
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	355	1	187	9	N	170	185	1			11
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	355	1	111	9	N	101					112
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	355	1	111	9	N	101	176	1			37
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	355	1	166	9	N	151	177	1			11
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					11

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	50	-0-	-6	-0-	47	2	3	9	N	3					50
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	29	2	2	9	N	2					52
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3					55
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					55
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					55
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					62

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

02	7700	X	6464	-0-	-1236	-0-	553	1	5865	2	Y	42					172
							46	9									
03	8525	X	8253	-0-	-272	-0-	702	1	7492	2	Y	54					226
							59	9									
04	8250	X	7379	-0-	-871	-0-	586	1	6757	2	Y	33	175	1			84
							36	9									
05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	683	1	7965	2	Y	44					128
							48	9									
*06	7980	X	7664	-0-	-316	-0-	681	1	6947	2	Y	33					161
							36	9									
*07	8246	X	7406	-0-	-840	-0-	677	1	6693	2	Y	33					194
							36	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

02	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	133	1	1410	2	Y	17					171
							19	9									
03	1829	#	1585	-0-	-244	-0-	135	1	1440	2	Y	9					180
							10	9									
04	1770	#	2045	-0-	275	-0-	162	1	1861	2	Y	20					200
							22	9									
05	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	154	1	1793	2	Y	10	164	1			46
							11	9									
*06	1680	#	1444	-0-	-236	-0-	129	1	1315	2	Y	-0-					46
*07	2108	#	1744	-0-	-364	-0-	160	1	1580	2	Y	4					50
							4	9									

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-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	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

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					168
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					168
04	3000 N	7135	-0-	4135	4135	6904	2	231	9	Y	210	323	1			55
05	3100 N	7189	-0-	4089	8224	6904	2	285	9	Y	259	192	1			122
*06	3000 N	7180	-0-	4180	12404	6894	2	286	9	Y	260	374	1			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12404					Y	NO RPT					8

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	28	1	266	2	N	-0-					-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	31	1	277	2	N	-0-					-0-
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			68
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			68
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			68
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			68
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			73
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

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

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 7600) 96545 347 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J.H. DRUMMOND WELL #: 3M RRCID -> 281307 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	2		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				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

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

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 07/15/2005 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

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

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 6520 PERF. 5995 - 6000

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5628 - 5638

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

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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 01/10/2004 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

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

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

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

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	206	-0-	206	206	64	1	139	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
*07	206 R	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-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 #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			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 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

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

HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	413	544	1			150
							454	9									
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					150
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					150
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					150
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					150
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	57	1			93

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	182	1	1368	2	N	65	95	1			17
							72	9									

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	9856 X	2364	-0-	-7492	-0-	2362	2	2	9	N	2					105
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	4					109
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					115
05	1705 X	1365	-0-	-340	-0-	1362	2	3	9	N	3					118
06	2520 X	122	-0-	-2398	-0-	120	2	2	9	N	2					120
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					120

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

02	3220	X	2935	-0-	-285	-0-	2935	1	N	-0-			214
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT			214
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-			214
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
06	3450	X	69	-0-	-3381	-0-	69	2	N	-0-			214
07	3255	X	44	-0-	-3211	-0-	44	2	N	-0-			214

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
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

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-			N	-0-			80
03	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			80
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			80
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	4204	-0-	-1284	-0-	486 1	3718 2	N	-0-			-0-
03	5642 #	3701	-0-	-1941	-0-	558 1	3143 2	N	-0-			-0-
04	6878	6379	-0-	-499	-0-	570 1	5809 2	N	-0-			-0-
05	6076	2014	-0-	-4062	-0-	176 1	1838 2	N	-0-			-0-
06	5880	-0-	-0-	-5880	-0-			N	-0-			-0-
07	6076	-0-	-0-	-6076	-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

02	1792 #	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

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

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

02	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	324	1	2409	2	N	-0-					574
03	3224 #	2598	-0-	-626	-0-	372	1	2226	2	N	-0-					574
04	3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	330	1	3247	2	N	-0-	508	1			66
05	5401 R	5401	-0-	-0-	-0-	682	1	4719	2	N	-0-					66
06	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	900	1	3825	2	N	-0-					66
*07	4508 R	4508	-0-	-0-	-0-	900	1	3608	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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	186	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	136	1	1092	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	125	1	985	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	121	1	932	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	114	1	950	2	Y	-0-					-0-
							125	3									

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	6120	-0-	-488	-0-	583	1	4620	2	Y	90	72	1			42
							818	3	99	9							
03	7316	X	7225	-0-	-91	-0-	714	1	5409	2	Y	103	105	1			40
							989	3	113	9							
04	7080	X	6967	-0-	-113	-0-	674	1	5356	2	Y	95	102	1			33
							832	3	105	9							
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	715	1	5583	2	Y	82	90	1			25
							773	3	90	9							
06	6990	X	4883	-0-	-2107	-0-	492	1	3733	2	Y	44	44	1			25
							610	3	48	9							
07	7223	X	6549	-0-	-674	-0-	620	1	5119	2	Y	70	49	1			46
							733	3	77	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	7252	-0-	-168	-0-	689	1	5496	2	Y	114	84	1			53
							942	3	125	9							
03	8215	X	6640	-0-	-1575	-0-	655	1	4993	2	Y	101	115	1			39
							881	3	111	9							
04	7950	X	7545	-0-	-405	-0-	730	1	5820	2	Y	110	111	1			38
							874	3	121	9							
05	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	697	1	5462	2	Y	55	76	1			17
							730	3	61	9							
06	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	374	1	2848	2	Y	23	27	1			13
							460	3	25	9							
07	8029	X	7089	-0-	-940	-0-	674	1	5570	2	Y	52	31	1			34
							788	3	57	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	15	15	1			-0-
							1	3	17	9							
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	41	41	1			-0-
							2	3	45	9							
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	86	86	1			-0-
							2	3	95	9							
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	63	63	1			-0-
							1	3	69	9							
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	670	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	95	1	760	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	96	1	750	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	711	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
							108	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	1412	1	6113	2	Y	-0-					34
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	1357	1	5954	2	Y	90	60	1			64
							99	9									
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1491	1	5361	2	Y	77	63	1			78
							85	9									
05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	1749	1	6500	2	Y	16					94
							18	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1340	1	4651	2	Y	86	76	1			104
							95	9									
07	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	1082	1	3004	2	Y	60	100	1			64
							66	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

02	5348	X	946	-0-	-4402	-0-	504	1	442	2	N	-0-					35
03	5921	X	1796	-0-	-4125	-0-	565	1	1130	2	N	92	60	1			67
							101	9									
04	5730	X	1631	-0-	-4099	-0-	489	1	1078	2	N	58	59	1			66
							64	9									
05	2201	X	521	-0-	-1680	-0-	72	1	448	2	N	1					67
							1	9									
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	453	1	2348	2	N	-0-	43	1			24
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	775	1	2714	2	N	60	19	1			65
							66	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

02	5600	X	4162	-0-	-1438	-0-	293	1	3869	2	N	-0-					36
03	5642	X	4444	-0-	-1198	-0-	281	1	4065	2	N	89	60	1			65
							98	9									
04	5040	X	4005	-0-	-1035	-0-	331	1	3590	2	N	76	61	1			80
							84	9									
05	5208	X	4205	-0-	-1003	-0-	394	1	3793	2	N	16					96
							18	9									
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	385	1	4852	2	N	76	75	1			97
							84	9									
*07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	407	1	5474	2	N	1	73	1			25
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2859	-0-	59	59	144	1	2090	2	N	382	280	1			177
							205	3	420	9							
03	2019	N	1960	-0-	-59	-0-	135	1	1404	2	N	256	334	1			99
							139	3	282	9							
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	155	1	1658	2	N	285	285	1			99
							142	3	314	9							
05	2232	X	1380	-0-	-852	-0-	102	1	1040	2	N	144	199	1			44
							80	3	158	9							
06	2160	X	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1477	2	N	155	108	1			91
							115	3	171	9							
07	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	118	1	1736	2	N	217	162	1			146
							131	3	239	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	15					81
							17	9									
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	61	3	N	5					86
							6	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	6					92
							7	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	38	2	N	13					105
							14	9									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	16	1	17	2	N	-0-					105
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

02	2660	X	1575	-0-	-1085	-0-	240	1	1175	2	N	145	186	1			241
							160	9									
03	2945	X	1758	-0-	-1187	-0-	310	1	1351	2	N	88	184	1			145
							97	9									
04	2250	X	1809	-0-	-441	-0-	300	1	1392	2	N	106	182	1			69
							117	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	2	N	143	185	1			27
							157	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	300	1	2038	2	N	113					140
							124	9									
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					140

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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
02	17276	X	-0-	-0-	-17276	-0-					N	315	380	1			414
03	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	346	182	1			578
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	331	365	1			544
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	186	1			622
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	379	1			243
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

02	34244	X	30205	-0-	-4039	-0-	28667	2	1538	9	N	1398	1522	1			254
03	37913	X	34058	-0-	-3855	-0-	32445	2	1613	9	N	1466	1350	1			370
04	36690	X	32834	-0-	-3856	-0-	31337	2	1497	9	N	1361	1323	1			408
05	37913	X	32950	-0-	-4963	-0-	31628	2	1322	9	N	1202	1496	1			114
06	36690	X	29800	-0-	-6890	-0-	28568	2	1232	9	N	1120	965	1			269
07	34069	X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					N	NO RPT					269

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

02	2156		454	-0-	-1702	-0-	144	1	310	2	N	-0-					160
03	1922	#	1085	-0-	-837	-0-	60	1	1021	2	N	4					164
							4	9									
04	1470	#	967	-0-	-503	-0-	63	1	904	2	N	-0-					164
05	1302	#	1020	-0-	-282	-0-	71	1	943	2	N	5					169
							6	9									
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	72	1	763	2	N	-0-					169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
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-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1641	-0-	-319	-0-	69	1	1337	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
03	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	80	1	1568	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
04	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	80	1	1496	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	95	1	1821	2	Y	-0-					-0-
							259	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

02	4200	X	2830	-0-	-1370	-0-	117	1	2281	2	Y	33	30	2			15
							396	3	36	9							
03	4650	X	2778	-0-	-1872	-0-	114	1	2233	2	Y	31	34	1			12
							397	3	34	9							
04	4500	X	2648	-0-	-1852	-0-	119	1	2167	2	Y	29	31	1			10
							330	3	32	9							
05	4650	X	2267	-0-	-2383	-0-	100	1	1868	2	Y	42	39	1			13
							253	3	46	9							
06	4050	X	1995	-0-	-2055	-0-	81	1	1624	2	Y	29	25	1			17
							258	3	32	9							
07	3131	X	2095	-0-	-1036	-0-	90	1	1722	2	Y	36	29	1			24
							243	3	40	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3864	X	3765	-0-	-99	-0-	156	1	3043	2	Y	38	31	2			18
							524	3	42	9							
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	180	1	3526	2	Y	43	44	1			17
							624	3	47	9							
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	Y	40	43	1			14
							530	3	44	9							
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	198	1	3696	2	Y	46	45	1			15
							497	3	51	9							
06	4140	X	3665	-0-	-475	-0-	150	1	3008	2	Y	29	26	1			18
							475	3	32	9							
07	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	182	1	3495	2	Y	40	31	1			27
							489	3	44	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
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	42	1	811	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
03	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	46	1	883	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	46	1	852	2	Y	11	8	1			3
							117	3	12	9							
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	40	1	801	2	Y	8	7	1			4
							129	3	9	9							
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-	4	1			-0-
							131	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

02	6552	X	5073	-0-	-1479	-0-	490	1	3841	2	Y	11	10	2			5
							730	3	12	9							
03	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	573	1	4292	2	Y	12	12	1			5
							845	3	13	9							
04	7650	X	5740	-0-	-1910	-0-	563	1	4425	2	Y	11	12	1			4
							740	3	12	9							
05	7905	X	4510	-0-	-3395	-0-	455	1	3526	2	Y	8	9	1			3
							520	3	9	9							
06	7650	X	2516	-0-	-5134	-0-	255	1	1919	2	Y	3	4	1			2
							339	3	3	9							
07	5921	X	4887	-0-	-1034	-0-	467	1	3825	2	Y	6	4	1			4
							588	3	7	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

02	6636	X	6290	-0-	-346	-0-	369	1	4991	2	Y	22	18	1			10
							906	3	24	9							
03	7347	X	6770	-0-	-577	-0-	542	1	5203	2	Y	23	25	1			8
							1000	3	25	9							
04	7110	X	6843	-0-	-267	-0-	541	1	5397	2	Y	23	24	1			7
							880	3	25	9							
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	647	1	6195	2	Y	24	24	1			7
							900	3	26	9							
06	6750	X	5216	-0-	-1534	-0-	269	1	4230	2	Y	13	13	1			7
							703	3	14	9							
07	7068	X	5984	-0-	-1084	-0-	355	1	4888	2	Y	17	13	1			11
							722	3	19	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

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

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
02	7112	X	6921	-0-	-191	-0-	405	1	5470	2	Y	42	29	1			20
							1000	3	46	9							
03	7874	X	4037	-0-	-3837	-0-	323	1	3090	2	Y	24	34	1			10
							598	3	26	9							
04	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	612	1	6106	2	Y	44	38	1			16
							1004	3	48	9							
05	7657	X	5208	-0-	-2449	-0-	433	1	4140	2	Y	26	33	1			9
							606	3	29	9							
06	7410	X	4984	-0-	-2426	-0-	256	1	4015	2	Y	35	23	1			21
							674	3	39	9							
07	8029	X	5000	-0-	-3029	-0-	295	1	4055	2	Y	42	35	1			28
							604	3	46	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

02	7616	X	7542	-0-	-74	-0-	313	1	6095	2	Y	45	37	1			21
							1084	3	50	9							
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	371	1	7228	2	Y	52	52	1			21
							1320	3	57	9							
04	8160	X	8004	-0-	-156	-0-	360	1	6566	2	Y	44	49	1			16
							1030	3	48	9							
05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	400	1	7423	2	Y	43	45	1			14
							1032	3	47	9							
06	8160	X	7337	-0-	-823	-0-	300	1	6012	2	Y	33	27	1			20
							989	3	36	9							
*07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	370	1	7070	2	Y	45	34	1			31
							1027	3	50	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

02	4284	X	3429	-0-	-855	-0-	324	1	2567	2	Y	74	62	2			34
							457	3	81	9							
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	459	1	3473	2	Y	98	95	1			37
							640	3	108	9							
04	4380	X	4326	-0-	-54	-0-	416	1	3298	2	Y	87	95	1			29
							516	3	96	9							
05	4526	X	3206	-0-	-1320	-0-	309	1	2415	2	Y	133	122	1			40
							336	3	146	9							
06	4530	X	3509	-0-	-1021	-0-	344	1	2620	2	Y	115	89	1			66
							418	3	127	9							
07	4681	X	2761	-0-	-1920	-0-	253	1	2096	2	Y	107	103	1			70
							294	3	118	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

02	7364	X	6188	-0-	-1176	-0-	256	1	4994	2	Y	49	41	2			23
							884	3	54	9							
03	7533	X	7034	-0-	-499	-0-	290	1	5655	2	Y	55	56	1			22
							1028	3	61	9							
04	7290	X	6503	-0-	-787	-0-	292	1	5329	2	Y	48	53	1			17
							829	3	53	9							
05	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	280	1	5203	2	Y	40	45	1			12
							719	3	44	9							
06	7110	X	5389	-0-	-1721	-0-	220	1	4419	2	Y	27	24	1			15
							720	3	30	9							
07	7037	X	6298	-0-	-739	-0-	273	1	5226	2	Y	42	30	1			27
							753	3	46	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
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	548	1	4298	2	Y	140	113	1			65
							821	3	154	9							
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	668	1	4999	2	Y	160	163	1			62
							991	3	176	9							
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	558	1	4383	2	Y	131	147	1			46
							737	3	144	9							
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	646	1	4997	2	Y	128	133	1			41
							746	3	141	9							
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	610	1	4576	2	Y	106	83	1			64
							818	3	117	9							
07	6014	X	5878	-0-	-136	-0-	550	1	4498	2	Y	120	101	1			83
							698	3	132	9							

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

02	3332	X	2878	-0-	-454	-0-	277	1	2189	2	Y	17	12	1			8
							393	3	19	9							
03	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	303	1	2286	2	Y	18	19	1			7
							425	3	20	9							
04	3510	X	2541	-0-	-969	-0-	248	1	1968	2	Y	14	16	1			5
							310	3	15	9							
05	3193	X	2013	-0-	-1180	-0-	202	1	1578	2	Y	10	12	1			3
							222	3	11	9							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	319	1	2417	2	Y	12	8	1			7
							402	3	13	9							
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	328	1	2705	2	Y	40	20	1			27
							397	3	44	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

02	3948	X	3488	-0-	-460	-0-	204	1	2755	2	Y	26	21	2			12
							500	3	29	9							
03	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	317	1	3041	2	Y	29	30	1			11
							584	3	32	9							
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					11
05	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	291	1	2789	2	Y	21	24	1			8
							406	3	23	9							
06	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	161	1	2531	2	Y	15	13	1			10
							421	3	17	9							
07	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	187	1	2581	2	Y	15	14	1			11
							382	3	17	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	391	1	3110	2	Y	109	73	2			51
							550	3	120	9							
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	442	1	3349	2	Y	116	122	1			45
							611	3	128	9							
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					45
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	420	1	3278	2	Y	91	100	1			36
							453	3	100	9							
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	405	1	3070	2	Y	68	57	1			47
							501	3	75	9							
*07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	385	1	3158	2	Y	79	66	1			60
							464	3	87	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	X	1863	-0-	-713	-0-	77	1	1579	2	Y	19	17	1			9
							186	3	21	9							
03	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	115	1	2362	2	Y	28	26	1			11
							278	3	31	9							
04	2760	X	2320	-0-	-440	-0-	104	1	1952	2	Y	22	25	1			8
							240	3	24	9							
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	23	23	1			8
							256	3	25	9							
06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	69	1	1421	2	Y	11	12	1			7
							178	3	12	9							
*07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	15	11	1			11
							292	3	17	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 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
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	325	1	2554	2	Y	90	75	1			42
							478	3	99	9							
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	338	1	2539	2	Y	87	95	1			34
							492	3	96	9							
04	3930	X	2813	-0-	-1117	-0-	269	1	2120	2	Y	68	78	1			24
							349	3	75	9							
05	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	389	1	3016	2	Y	83	81	1			26
							442	3	91	9							
06	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	328	1	2467	2	Y	61	51	1			36
							431	3	67	9							
07	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	318	1	2601	2	Y	75	60	1			51
							398	3	83	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5376	-0-	-1232	-0-	224	1	4362	2	Y	4	3	1			2
							786	3	4	9							
03	7068	X	7062	-0-	-6	-0-	294	1	5706	2	Y	5	5	1			2
							1056	3	6	9							
04	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	295	1	5362	2	Y	5	5	1			2
							839	3	6	9							
05	6820	X	6761	-0-	-59	-0-	305	1	5665	2	Y	4	4	1			2
							787	3	4	9							
06	6840	X	5510	-0-	-1330	-0-	226	1	4535	2	Y	4	3	1			3
							745	3	4	9							
07	7068	X	5809	-0-	-1259	-0-	254	1	4846	2	Y	5	4	1			4
							703	3	6	9							

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
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	346	1	5009	2	Y	246	246	2			-0-
							512	3	271	9							
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	538	1	5573	2	Y	261	261	1			-0-
							579	3	287	9							
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	527	1	5618	2	Y	246	246	1			-0-
							501	3	271	9							
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	549	1	5567	2	Y	237	237	1			-0-
							450	3	261	9							
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	320	1	5414	2	Y	220	220	1			-0-
							445	3	242	9							
*07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	352	1	5166	2	Y	236	236	1			-0-
							407	3	260	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 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
02	1484	X	477	-0-	-1007	-0-	29	1	378	2	Y	3	3	2			1
							67	3	3	9							
03	1643	X	759	-0-	-884	-0-	60	1	583	2	Y	5	4	1			2
							110	3	6	9							
04	1590	X	610	-0-	-980	-0-	48	1	482	2	Y	4	4	1			2
							76	3	4	9							
05	868	X	618	-0-	-250	-0-	51	1	494	2	Y	3	3	1			2
							70	3	3	9							
06	810	X	133	-0-	-677	-0-	7	1	108	2	Y	1	1	1			2
							17	3	1	9							
07	744	X	467	-0-	-277	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					2
							55	3									

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4498	-0-	-262	-0-	434	1	3436	2	Y	12	10	1			5
							615	3	13	9							
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	536	1	4059	2	Y	14	14	1			5
							752	3	15	9							
04	5100	X	5060	-0-	-40	-0-	496	1	3932	2	Y	13	14	1			4
							618	3	14	9							
05	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	510	1	3975	2	Y	11	12	1			3
							556	3	12	9							
06	5100	X	2484	-0-	-2616	-0-	252	1	1910	2	Y	5	6	1			2
							316	3	6	9							
07	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	496	1	4084	2	Y	13	7	1			8
							602	3	14	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	6871	-0-	-2677	-0-	288	1	5498	2	Y	110	91	2			51
							964	3	121	9							
03	10323	X	8787	-0-	-1536	-0-	363	1	7012	2	Y	136	134	1			53
							1262	3	150	9							
04	9990	X	8025	-0-	-1965	-0-	362	1	6526	2	Y	119	131	1			41
							1006	3	131	9							
05	9300	X	9011	-0-	-289	-0-	406	1	7456	2	Y	117	122	1			36
							1020	3	129	9							
06	8490	X	6725	-0-	-1765	-0-	277	1	5488	2	Y	68	65	1			39
							885	3	75	9							
07	8773	X	8683	-0-	-90	-0-	380	1	7165	2	Y	105	74	1			70
							1022	3	116	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	93	1	1820	2	Y	17	13	2			8
							324	3	19	9							
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	117	1	2280	2	Y	21	21	1			8
							416	3	23	9							
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	17	19	1			6
							307	3	19	9							
05	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	107	1	1985	2	Y	15	16	1			5
							277	3	17	9							
06	2730	N	2010	-0-	-720	-0-	82	1	1645	2	Y	10	9	1			6
							272	3	11	9							
07	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	86	1	1640	2	Y	12	10	1			8
							239	3	13	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	240	1	1902	2	Y	22	18	2			10
							335	3	24	9							
03	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	244	1	1851	2	Y	21	24	1			7
							336	3	23	9							
04	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	251	1	1990	2	Y	22	22	1			7
							308	3	24	9							
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	284	1	2222	2	Y	26	25	1			8
							305	3	29	9							
06	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	254	1	1930	2	Y	18	15	1			11
							316	3	20	9							
*07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	262	1	2165	2	Y	23	18	1			16
							310	3	25	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3548	-0-	-204	-0-	204	1	2758	2	Y	72	59	2			34
							507	3	79	9							
03	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	314	1	3004	2	Y	79	82	1			31
							584	3	87	9							
04	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	283	1	2824	2	Y	69	76	1			24
							467	3	76	9							
05	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	309	1	2958	2	Y	85	82	1			27
							435	3	94	9							
06	3812	X	3421	-0-	-391	-0-	173	1	2723	2	Y	60	51	1			36
							459	3	66	9							
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	215	1	2964	2	Y	77	60	1			53
							444	3	85	9							

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
02	5852	X	4866	-0-	-986	-0-	462	1	3711	2	Y	81	71	2			38
							604	3	89	9							
03	6479	X	4268	-0-	-2211	-0-	421	1	3230	2	Y	69	80	1			27
							541	3	76	9							
04	6270	X	5385	-0-	-885	-0-	520	1	4178	2	Y	83	81	1			29
							596	3	91	9							
05	6479	X	4855	-0-	-1624	-0-	481	1	3794	2	Y	88	89	1			28
							483	3	97	9							
06	6270	X	4905	-0-	-1365	-0-	490	1	3782	2	Y	70	56	1			42
							556	3	77	9							
07	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	407	1	3398	2	Y	73	65	1			50
							442	3	80	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	2604	-0-	-112	-0-	249	1	1957	2	Y	28	22	2			13
							367	3	31	9							
03	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	250	1	1876	2	Y	26	29	1			10
							365	3	29	9							
04	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	243	1	1914	2	Y	25	27	1			8
							315	3	28	9							
05	2883	N	2377	-0-	-506	-0-	238	1	1842	2	Y	21	23	1			6
							274	3	23	9							
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	267	1	2001	2	Y	18	14	1			10
							355	3	20	9							
07	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	235	1	1924	2	Y	21	18	1			13
							297	3	23	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1423	-0-	-397	-0-	59	1	1161	2	Y	2	2	2			1
							201	3	2	9							
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	2	2	1			1
							295	3	2	9							
04	2010	N	1833	-0-	-177	-0-	83	1	1517	2	Y	2	2	1			1
							231	3	2	9							
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							223	3	2	9							
06	1980	N	817	-0-	-1163	-0-	34	1	676	2	Y	1	1	1			1
							106	3	1	9							
07	1891	N	410	-0-	-1481	-0-	18	1	341	2	Y	4	2	1			3
							47	3	4	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	572	1	4789	2	Y	34				84
							37	9								
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	426	1	3371	2	Y	29	54	1		59
							32	9								
04	3000	N	5195	-0-	2195	2195	5186	2	9	9	Y	8	50	1		17
05	3100	N	3145	-0-	45	2240	3136	2	9	9	Y	8				25
06	5445	X	3205	-0-	-2240	-0-	3197	2	8	9	Y	7				32
*07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	2	4	9	Y	4				36

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5264	2	45	9	Y	41				138
03	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3378	2	67	9	Y	61				199
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3559	2	12	9	Y	11	70	1		140
05	5890	X	4558	-0-	-1332	-0-	4518	2	40	9	Y	36	74	1		102
06	5700	X	3022	-0-	-2678	-0-	2963	2	59	9	Y	54				156
*07	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10470	2	100	9	Y	91	118	1		129

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	2				74
							2	9								
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	52	1	409	2	Y	24	48	1		50
							26	9								
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	269	2	20	9	Y	18	42	1		26
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	157	2	26	9	Y	24				50
06	480	N	160	-0-	-320	-0-	147	2	13	9	Y	12				62
*07	310	N	107	-0-	-203	-0-	103	2	4	9	Y	4				66

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4078	2	19	9	Y	17				54
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4645	2	28	9	Y	25				79
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3309	2	6	9	Y	5	28	1		56
05	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3144	2	14	9	Y	13	29	1		40
06	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	2626	2	32	9	Y	29				69
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3180	2	26	9	Y	24	52	1		41

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7024	2	50	9	Y	45					131
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7128	2	91	9	Y	83					214
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6520	2	11	9	Y	10	75	1			149
05	7843	X	6426	-0-	-1417	-0-	6383	2	43	9	Y	39	79	1			109
06	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	7193	2	123	9	Y	112					221
07	7843	X	4193	-0-	-3650	-0-	4153	2	40	9	Y	36	168	1			89

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	Y	3					11
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1555	2	9	9	Y	8					19
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	Y	2	7	1			14
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	Y	6	7	1			13
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	Y	13					26
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	Y	8	19	1			15

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1222	1	10229	2	Y	27					78
							30	9									
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1072	1	8476	2	Y	31	50	1			59
							34	9									
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5053	2	7	9	Y	6	49	1			16
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5621	2	15	9	Y	14					30
06	4500	X	4035	-0-	-465	-0-	4024	2	11	9	Y	10					40
*07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4878	2	6	9	Y	5					45

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	2					44
							2	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	3308	2	Y	31	29	1			46
							34	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	38	1			10
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2121	2	4	9	Y	4					14
06	2250	X	393	-0-	-1857	-0-	391	2	2	9	Y	2					16
*07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2551	2	4	9	Y	4					20

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
05	0	N	-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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17192 X	16161	-0-	-1031	-0-	784	1	15373	2	N	4					62
						4	9									
03	17887 X	15195	-0-	-2692	-0-	868	1	14325	2	N	2					64
						2	9									
04	17310 X	14498	-0-	-2812	-0-	840	1	13655	2	N	3					67
						3	9									
05	16585 X	8674	-0-	-7911	-0-	868	1	7692	2	N	104	159	1			12
						114	9									
06	17310 X	11601	-0-	-5709	-0-	840	1	10739	2	N	20					32
						22	9									
07	17887 X	5256	-0-	-12631	-0-	868	1	4388	2	N	-0-					32

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	252 N	188	-0-	-64	-0-	186	2	2	9	N	2					39
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					41
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	305	2	9	9	N	8					49
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8					57
*06	210 N	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	N	1					58
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					68

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

02	224 N	161	-0-	-63	-0-	151	2	10	9	N	9					82
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					85
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					90
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	553	2	10	9	N	9					99
*06	330 N	166	-0-	-164	-0-	165	2	1	9	N	1					100
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	433	2	41	9	N	37					137

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					27
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	3					30
*06	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					30
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

02	1456	X	214	-0-	-1242	-0-	14	1	193	2	Y	6	30	1			-0-
							7	9									
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	7					7
							8	9									
04	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	74	1	1230	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
05	1550	X	594	-0-	-956	-0-	52	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	377	-0-	-1123	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	274	1	2161	2	N	-0-					75
03	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	384	1	1552	2	N	-0-					75
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	369	1	1421	2	N	-0-					75
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	117	1	1553	2	N	-0-					75
06	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	126	1	1340	2	N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10102	3	90	9	N	82					110
03	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-					110
04	1950	X	8136	-0-	6186	-0-	8136	3			N	-0-					110
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5638	2	15	9	N	14					124
*06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4533	2	25	9	N	23					147
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					147

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
*06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9817	2	33	9	N	30					56
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800 N	10155	-0-	7355	7355	10125	3	30	9	N	27	83	1			24
03	3100 N	444	-0-	-2656	4699	441	3	3	9	N	3					27
04	1200 N	691	-0-	-509	-0-	691	3			N	-0-					27
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2481	2	20	9	N	18					45
*06	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9165	2	24	9	N	22					67
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					67

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

02	1232 X	955	-0-	-277	-0-	64	1	891	2	N	-0-					92
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-					92
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	147	1	1419	2	N	-0-					92
05	1271 X	1092	-0-	-179	-0-	108	1	984	2	N	-0-					92
06	1410 X	966	-0-	-444	-0-	77	1	889	2	N	-0-					92
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					92

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	74	1	1075	2	N	-0-					120
03	992 N	882	-0-	-110	-0-	42	1	819	2	N	19					139
						21	9									
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	68	1	1017	2	N	13					152
						14	9									
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	94	1	951	2	N	-0-					152
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	2	N	-0-					152
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					87
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	484	1	1492	2	N	-0-					87
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	427	1	2057	2	N	-0-					87
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	180	1	319	2	N	32					119
						35	9									
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	19	1	203	2	N	-0-					119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

02	1148 X	955	-0-	-193	-0-	60	1	869	2	Y	24					35
						26	9									
03	1767 X	674	-0-	-1093	-0-	34	1	639	2	Y	1					36
						1	9									
04	1710 X	765	-0-	-945	-0-	81	1	684	2	Y	-0-					36
05	1271 X	533	-0-	-738	-0-	37	1	496	2	Y	-0-					36
06	1020 X	479	-0-	-541	-0-	57	1	421	2	Y	1					37
						1	9									
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					37

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	693	1	5965	2	Y	-0-					67
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	769	1	8556	2	Y	47					114
							52	9									
04	8700	X	5731	-0-	-2969	-0-	610	1	5118	2	Y	3					117
							3	9									
05	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	515	1	4576	2	Y	-0-					117
06	9060	X	3001	-0-	-6059	-0-	469	1	2477	2	Y	50					167
							55	9									
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					167

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

02	11452	X	5195	-0-	-6257	-0-	586	1	4605	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
03	10633	X	8783	-0-	-1850	-0-	748	1	7896	2	Y	126					126
							139	9									
04	10260	X	878	-0-	-9382	-0-	101	1	777	2	Y	-0-	126	1			-0-
05	8618	X	305	-0-	-8313	-0-	47	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

02	6832	X	5916	-0-	-916	-0-	657	1	5259	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	5896	-0-	-1668	-0-	520	1	5376	2	Y	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	663	1	5804	2	Y	-0-					-0-
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	682	1	5363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6330	X	5114	-0-	-1216	-0-	682	1	4428	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	891	-0-	-279	-0-	56	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	797	-0-	-193	-0-	70	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
02	5796	X	5277	-0-	-519	-0-	373	1	4904	2	Y	-0-					114
03	6417	X	5442	-0-	-975	-0-	291	1	5134	2	Y	15					129
							17	9									
04	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	348	1	4962	2	Y	28					157
							31	9									
05	6386	X	4992	-0-	-1394	-0-	351	1	4633	2	Y	7					164
							8	9									
06	5880	X	4541	-0-	-1339	-0-	391	1	4142	2	Y	7					171
							8	9									
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					171

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
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	188	1	2499	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1736	X	1326	-0-	-410	-0-	65	1	1242	2	Y	17					17
							19	9									
04	2700	X	1880	-0-	-820	-0-	118	1	1754	2	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
05	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	127	1	1752	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2880	X	1364	-0-	-1516	-0-	169	1	1195	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	53	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	120	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3192	X	3019	-0-	-173	-0-	206	1	2813	2	Y	-0-					30
03	3937	X	2580	-0-	-1357	-0-	131	1	2439	2	Y	9					39
							10	9									
04	3810	X	3050	-0-	-760	-0-	189	1	2861	2	Y	-0-					39
05	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	199	1	2789	2	Y	5					44
							6	9									
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	257	1	2751	2	Y	3					47
							3	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	47	1	491	2	Y	34					34
							37	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	420	1	5307	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5674	-0-	-1208	-0-	293	1	5381	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5116	-0-	-1544	-0-	336	1	4780	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5596	-0-	-821	-0-	391	1	5205	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5150	-0-	-1000	-0-	432	1	4674	2	Y	40					40
							44	9									
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					40

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

02	6524	X	5212	-0-	-1312	-0-	363	1	4849	2	Y	-0-					112
03	6541	X	4320	-0-	-2221	-0-	238	1	4082	2	Y	-0-					112
04	6330	X	4430	-0-	-1900	-0-	293	1	4137	2	Y	-0-					112
05	6479	X	5421	-0-	-1058	-0-	375	1	5046	2	Y	-0-					112
06	6270	X	5190	-0-	-1080	-0-	433	1	4619	2	Y	125					237
							138	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					237

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

02	4760	X	3352	-0-	-1408	-0-	242	1	3110	2	N	-0-	84	5			20
03	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	193	1	3389	2	N	48					68
							53	9									
04	4680	X	4576	-0-	-104	-0-	299	1	4277	2	N	-0-					68
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	320	1	4311	2	N	-0-					68
06	4680	X	4280	-0-	-400	-0-	362	1	3908	2	N	9					77
							10	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					77

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					27
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					27
*06	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					27
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3108	X	2901	-0-	-207	-0-	146	1	2755	3	Y	-0-					70
03	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	133	1	3071	3	Y	8	57	1			21
							9	9									
04	3840	X	2749	-0-	-1091	-0-	146	1	2603	3	Y	-0-					21
05	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	963	1	2509	2	Y	-0-					21
06	3840	X	2514	-0-	-1326	-0-	963	1	1545	2	Y	5					26
							6	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	2184	X	1046	-0-	-1138	-0-	52	1	974	3	Y	18					172
							20	9									
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	116	1	2693	3	Y	17					189
							19	9									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2469	3	Y	15					204
							17	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	776	1	1842	2	Y	23	187	1			40
							25	9									
*06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	776	1	1943	2	Y	16					56
							18	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	154	1	2912	3	N	-0-					94
03	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	155	1	3582	3	N	-0-					94
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	192	1	3424	3	N	-0-					94
05	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	1027	1	2503	2	N	50					144
							55	9									
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1027	1	3649	2	N	-0-					144
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					144

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
02	10136	X	6802	-0-	-3334	-0-	342	1	6443	3	Y	15					52
							17	9									
03	11222	X	10860	-0-	-362	-0-	449	1	10396	3	Y	14					66
							15	9									
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	531	1	9450	3	Y	9					75
							10	9									
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	2801	1	7091	2	Y	19					94
							21	9									
06	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	2801	1	6996	2	Y	12					106
							13	9									
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					106

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
02	9128	X	7389	-0-	-1739	-0-	372	1	7017	3	Y	-0-					163
03	10106	X	9215	-0-	-891	-0-	377	1	8742	3	Y	87	133	1			117
							96	9									
04	9780	X	7834	-0-	-1946	-0-	417	1	7417	3	Y	-0-					117
05	10106	X	9528	-0-	-578	-0-	2838	1	6690	2	Y	-0-					117
*06	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	2838	1	6903	2	Y	56					173
							62	9									
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					173

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

02	2408	N	274	-0-	-2134	-0-	13	1	243	3	Y	16					34
							18	9									
03	3100	N	3345	-0-	245	245	137	1	3185	3	Y	21					55
							23	9									
04	2743	N	2498	-0-	-245	-0-	132	1	2356	3	Y	9					64
							10	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	696	1	1583	2	Y	10					74
							11	9									
06	2580	X	2201	-0-	-379	-0-	696	1	1505	2	Y	-0-					74
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					74

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		191
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		191
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		191
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		191
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		191
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

02	700	N	635	-0-	-65	-0-	61	1	530	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	740	2	N	-0-					-0-
							59	3									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	89	1	767	2	N	-0-					-0-
							53	3									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	82	1	689	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	71	1	590	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	61	1	544	2	N	-0-					-0-
							33	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

02	7000		8897	-0-	1897	18573	584	1	8313	2	N	-0-					-0-
03	7750		8762	-0-	1012	19585	444	1	8318	2	N	-0-					-0-
04	7500		8466	-0-	966	20551	515	1	7951	2	N	-0-					-0-
05	7750		8370	-0-	620	21171	572	1	7798	2	N	-0-					-0-
06	0		7515	-0-	7515 B	28686	624	1	6872	2	N	17					17
							19	9									
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	28686					N	NO RPT					17

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

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

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

02	25564		24398	-0-	-1166	17820	23691	2	707	9	Y	643	401	1			319
03	28303		41005	-0-	12702	30522	1969	1	38416	2	Y	564	798	1			85
							620	9									
04	27390		31523	-0-	4133	34655	1899	1	29288	2	Y	305	220	1			170
							336	9									
05	0		23493	-0-	23493 B	58148	1627	1	21836	2	Y	27	126	1			71
							30	9									
06	27385		20012	-0-	-7373 B	50775	1731	1	18278	2	Y	3	74	1			-0-
							3	9									
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	50775					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

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

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283150 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8190 - 8196

02	16957	16957	-0-	-0-	-0-	1145	1	15540	2	Y	247	154	1			146
						272	9									
03	14868	14868	-0-	-0-	-0-	773	1	13857	2	Y	216	317	1			45
						238	9									
04	13110	18179	-0-	5069	5069	1122	1	16807	2	Y	227	168	1			104
						250	9									
05	31282	19880	-0-	-11402	-0-	1371	1	18303	2	Y	187	225	1			66
						206	9									
06	13110	7901	-0-	-5209	-0-	707	1	7051	2	Y	130	117	1			79
						143	9									
07	13547	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					79

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	8	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-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

02	24780 X	15403	-0-	-9377	-0-	1252	1	14151	2	N	-0-			-0-
03	23560 X	17158	-0-	-6402	-0-	1390	1	15768	2	N	-0-			-0-
04	18180 X	16501	-0-	-1679	-0-	1328	1	15173	2	N	-0-			-0-
05	18445 X	16559	-0-	-1886	-0-	1363	1	15196	2	N	-0-			-0-
06	16590 X	15749	-0-	-841	-0-	1336	1	14413	2	N	-0-			-0-
07	17143 X	16658	-0-	-485	-0-	1703	1	14955	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

02	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	385	1	4358	2	N	-0-			-0-
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	401	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	4127	-0-	-73	-0-	326	1	3801	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	326	1	3691	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	3773	-0-	-427	-0-	319	1	3454	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	3654	-0-	-686	-0-	370	1	3284	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19124 X	16350	-0-	-2774	-0-	1300	1	15050	2	N	-0-			-0-
03	20305 X	18314	-0-	-1991	-0-	1483	1	16831	2	N	-0-			-0-
04	17310 X	16921	-0-	-389	-0-	1361	1	15560	2	N	-0-			-0-
05	18135 X	16947	-0-	-1188	-0-	1396	1	15551	2	N	-0-			-0-
06	17730 X	15301	-0-	-2429	-0-	1300	1	14001	2	N	-0-			-0-
07	18321 X	14675	-0-	-3646	-0-	1398	1	13277	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

02	19796 X	13806	-0-	-5990	-0-	1119	1	12687	2	N	-0-			-0-
03	18569 X	10775	-0-	-7794	-0-	789	1	9986	2	N	-0-			-0-
04	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	1329	1	15193	2	N	-0-			-0-
05	16182 X	15330	-0-	-852	-0-	1263	1	14067	2	N	-0-			-0-
06	15180 X	14183	-0-	-997	-0-	1211	1	12972	2	N	-0-			-0-
07	17081 X	10898	-0-	-6183	-0-	963	1	9935	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

02	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	96	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	1333 X	1106	-0-	-227	-0-	89	1	1017	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1345	-0-	-125	-0-	88	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	141	1	1578	2	N	-0-			-0-
*07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	177	1	1596	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

02	13020 X	10920	-0-	-2100	-0-	10920	2			N	-0-			-0-
03	14415 X	12047	-0-	-2368	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
04	12720 X	11752	-0-	-968	-0-	11752	2			N	-0-			-0-
05	12090 X	10516	-0-	-1574	-0-	10516	2			N	-0-			-0-
06	11700 X	11610	-0-	-90	-0-	11610	2			N	-0-			-0-
07	12152 X	11992	-0-	-160	-0-	11992	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

02	18301 X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-			57
03	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	15805	2	2	9	N	2			59
04	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	2			N	-0-			59
05	20274 X	17438	-0-	-2836	-0-	17438	2			N	-0-			59
06	19620 X	17549	-0-	-2071	-0-	17549	2			N	-0-			59
07	20274 X	16947	-0-	-3327	-0-	16947	2			N	-0-			59

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	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

02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-			47
03	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-			47
04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-			47
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			47
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6659	2	3	9	N	3			50
07	6665 X	5786	-0-	-879	-0-	5778	2	8	9	N	7			57

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

02	17812 X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-			20
03	12493 X	11333	-0-	-1160	-0-	11333	2			N	-0-			20
04	12000 X	8934	-0-	-3066	-0-	8934	2			N	-0-			20
05	16523 X	15699	-0-	-824	-0-	15699	2			N	-0-			20
06	15990 X	14917	-0-	-1073	-0-	14917	2			N	-0-			20
*07	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
07	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

02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	537	1	2033	2	N	-0-			8
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	601	1	2070	2	N	-0-			8
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	676	1	2061	2	N	-0-			8
05	1612 X	711	-0-	-901	-0-	179	1	532	2	N	-0-			8
06	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	632	1	2391	2	N	-0-			8
07	1612 X	1557	-0-	-55	-0-	345	1	1212	2	N	-0-			8

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
02	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	3			N	-0-					130
03	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14310	3	89	9	N	81					211
04	12990 X	13432	-0-	442	-0-	13432	3			N	-0-					211
*05	14105 X	12652	-0-	-1453	-0-	12652	2			N	-0-	179	7			32
*06	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14373	2	21	9	N	19					51
07	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

02	40252 X	40252	-0-	-0-	-0-	40252	2			N	-0-					-0-
03	41882 X	41882	-0-	-0-	-0-	41882	2			N	-0-					-0-
04	40821 X	40821	-0-	-0-	-0-	40821	2			N	-0-					-0-
05	43683 X	43683	-0-	-0-	-0-	43683	2			N	-0-					-0-
06	42140 X	42140	-0-	-0-	-0-	42140	2			N	-0-					-0-
*07	40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	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 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

02	59866	31865	-0-	-28001	-0-	30254	2	443	3	N	1062	1284	1			179
						1168	9									
03	52816	28547	-0-	-24269	-0-	27168	2	394	3	N	895	768	1	1	8	305
						985	9									
04	31060	17581	-0-	-13479	-0-	16305	2	656	3	N	564	635	1	7	8	227
						620	9									
05	11192	7733	-0-	-3459	-0-	7299	2	184	3	N	227	303	1	2	8	149
						250	9									
06	9754	6947	-0-	-2807	-0-	6507	2	217	3	N	203					352
						223	9									
*07	7344	7311	-0-	-33	-0-	6887	2	231	3	N	175	277	1			250
						193	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2800	N	3093	-0-	293	293	3093	2			N	-0-					109
03	2119	N	1826	-0-	-293	-0-	1826	2			N	-0-					109
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					109
05	3038	X	191	-0-	-2847	-0-	191	2			N	-0-					109
06	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2601	2	1	9	N	1					110
07	3038	X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					110

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					72
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					72
04	2250	X	2164	-0-	-86	-0-	2164	2			N	-0-					72
05	2821	X	191	-0-	-2630	-0-	191	2			N	-0-					72
06	2730	X	1817	-0-	-913	-0-	1736	2	81	9	N	74					146
07	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	2			N	-0-					146

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

02	2020	N	649	-0-	-1371	-0-	637	2	10	3	Y	2	3	1			86
							2	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	2	8	3	Y	2					88
							2	9									
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	532	2	21	3	Y	4	6	1			86
							4	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	676	2	16	3	Y	-0-					86
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1058	2	36	3	Y	50					136
							55	9									
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1316	2	43	3	Y	39	11	1			164
							43	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOAKUM (WILCOX 8300) //CONT.// 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	1662	-0-	-858	-0-	360	1	1302	2	N	-0-					94
03	2790	2229	-0-	-561	-0-	450	1	1702	2	N	70					164
						77	9									
04	2700	1540	-0-	-1160	-0-	400	1	1140	2	N	-0-					164
05	2790	1661	-0-	-1129	-0-	400	1	1261	2	N	-0-					164
06	2160 #	1730	-0-	-430	-0-	405	1	1220	2	N	95					259
						105	9									
*07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	365	1	1150	2	N	90	179	1			170
						99	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

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

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	10431	2	153	3	N	84	51	1			143
						92	9									
03	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8757	2	126	3	N	98					241
						108	9									
04	6900 X	6390	-0-	-510	-0-	5851	2	235	3	N	276	357	1			160
						304	9									
05	7130 X	6108	-0-	-1022	-0-	5860	2	148	3	N	91	48	1			203
						100	9									
06	6900 X	5806	-0-	-1094	-0-	5534	2	185	3	N	79					282
						87	9									
07	7130 X	5140	-0-	-1990	-0-	4896	2	164	3	N	73	250	1			105
						80	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BD OPERATING, LLC 040203
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

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

02	2016 N	1278	-0-	-738	-0-	396	1	873	2	N	8					135
						9	9									
03	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	432	1	969	2	N	17					152
						19	9									
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	450	1	839	2	N	2					154
						2	9									
05	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	450	1	769	2	N	4					158
						4	9									
06	1380 N	441	-0-	-939	-0-	240	1	201	2	N	-0-					158
07	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	405	1	613	2	N	5					163
						6	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2464 #	1749	-0-	-715	-0-	500	1	1227	2	N	20					55
						22	9									
03	3949	3540	-0-	-409	-0-	620	1	2905	2	N	14					69
						15	9									
04	3030	2753	-0-	-277	-0-	580	1	2154	2	N	17					86
						19	9									
05	3131	2199	-0-	-932	-0-	2199	2			N	-0-					86
06	3030	2528	-0-	-502	-0-	2528	2			N	-0-					86
07	3131	1655	-0-	-1476	-0-	1655	2			N	-0-					86

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

02	6552 #	5882	-0-	-670	-0-	5765	2	117	9	N	106					155
03	7254 #	6437	-0-	-817	-0-	6327	2	110	9	N	100	177	1	1	8	77
04	6690 #	6096	-0-	-594	-0-	5957	2	139	9	N	126	161	1			42
05	6789 #	6265	-0-	-524	-0-	6157	2	108	9	N	98					140
06	6300 #	6075	-0-	-225	-0-	5985	2	90	9	N	82	173	1			49
07	6510 #	6086	-0-	-424	-0-	5988	2	98	9	N	89					138

YORKTOWN (WILCOX 10100) //CONT.// 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7092	7060	-0-	-32	-0-	6856	2	204	9	N	185	183	1			307
03	8225	8003	-0-	-222	-0-	7950	2	53	9	N	48					355
04	7591	7591	-0-	-0-	-0-	7430	2	161	9	N	146	178	1			323
05	7811	7796	-0-	-15	-0-	7679	2	117	9	N	106					429
06	7530	7428	-0-	-102	-0-	7386	2	42	9	N	38	176	1			291
07	7781	6073	-0-	-1708	-0-	6027	2	46	9	N	42					333

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	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

02	3360 X	2997	-0-	-363 B	-0-	2997	3			N	-0-					13
03	3720 X	3168	-0-	-552 B	-0-	3168	3			N	-0-					13
04	3390 X	2673	-0-	-717 B	-0-	2673	3			N	-0-					13
05	3503 X	2376	-0-	-1127 B	-0-	2303	3	73	9	N	66					79
06	3390 X	2303	-0-	-1087 B	-0-	2303	3			N	-0-					79
07	3317 X	1212	-0-	-2105 B	-0-	1212	3			N	-0-					79

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

02	224 N	268	-0-	44 B	-24416	268	3			N	-0-					-0-
03	124 N	387	-0-	263 B	-24153	387	3			N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-24153	330	3			N	-0-					-0-
05	310 N	289	-0-	-21 B	-24153	289	3			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-24153					N	-0-					-0-
07	403 N	517	-0-	114 B	-24039	517	3			N	-0-					-0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

02	34272 X	31833	-0-	-2439 B	-0-	31833	3			N	-0-					-0-
03	32953 X	28656	-0-	-4297 B	-0-	28656	3			N	-0-					-0-
04	31890 X	24762	-0-	-7128 B	-0-	24762	3			N	-0-					-0-
05	35247 X	16553	-0-	-18694 B	-0-	16553	3			N	-0-					-0-
06	34110 X	12557	-0-	-21553 B	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
07	35247 X	31754	-0-	-3493 B	-0-	31754	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	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

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

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2	N	-0-			58
03	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2	N	-0-			58
04	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	2	N	-0-			58
05	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2	N	-0-			58
06	2009 N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2	N	-0-			58
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2	N	-0-			58

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	463	1	3264	2	Y	21	180	1			98
						23	9									
03	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	315	1	1737	2	Y	26					124
						29	9									
04	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	764	1	4077	2	Y	28					152
						31	9									
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	657	1	3660	2	Y	20					172
						22	9									
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3107	2	30	9	Y	27					199
07	2387 X	366	-0-	-2021	-0-	238	2	128	9	Y	116	181	1			134

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					27
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					27

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	618	2	32	9	N	29				152
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1072	2	35	9	N	32	169	1		15
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	665	2	36	9	N	33				48
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	N	32				80
06	1080	N	677	-0-	-403	-0-	644	2	33	9	N	30				110
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	2	39	9	N	35				145

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	308	1	285	2	N	-0-				160
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	341	1	77	2	N	-0-				160
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	66	1	222	2	N	-0-				160
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	341	1	246	2	N	-0-				160
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	330	1	796	2	N	-0-				160
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	341	1	630	2	N	-0-				160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10				120
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1801	2	28	9	N	25				145
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				145
05	744	N	31	-0-	-713	-0-	31	2			N	-0-				145
06	1200	N	114	-0-	-1086	-0-	114	2			N	-0-				145
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1064	2	76	9	N	69	180	1		34

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-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-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
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	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	179	-0-	-1351	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	360 N	18	-0-	-342	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

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

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					2
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-					2
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-					2
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					2
06	570	X	562	-0-	-8	-0-	562	2		N	-0-					2
*07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-					2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
07	0	N	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
02	2380	X	-0-	-0-	-2380 B	-0-					N	-0-					196
03	2635	X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					196
04	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-					196
05	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					196
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0	X	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
02	1512	X	1486	-0-	-26 B	-0-	178	1	1252	2	N	51	171	1			33
							56	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	376	1	2074	2	N	57					90
							63	9									
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	112	1	596	2	N	21					111
							23	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	259	1	1442	2	N	51					162
							56	9									
06	1620	N	1378	-0-	-242 B	-0-	1344	2	34	9	N	31	163	1			30
*07	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2668	2	57	9	N	52					82

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
02	4172	X	-0-	-0-	-4172 B	-0-					N	-0-					175
03	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	-0-					175
04	3780	X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-					175
05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					175

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444	X	-0-	-0-	-3444 B	-0-					N	71					173
03	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	20					193
04	3930	X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-					193
05	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					193
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					193

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	4116	1275	-0-	-2841	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
03	4557	1891	-0-	-2666	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
04	4410	1199	-0-	-3211	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05	4433 #	1202	-0-	-3231	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
06	4050 #	1164	-0-	-2886	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
*07	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

02	1008 N	749	-0-	-259	-0-	72	1	677	2	N	-0-			15
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	72	1	916	2	N	-0-			15
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	N	-0-			15
*05	837 N	558	-0-	-279	-0-	72	1	486	2	N	-0-			15
*06	660 N	319	-0-	-341	-0-	72	1	247	2	N	-0-			15
07	899 N	212	-0-	-687	-0-	72	1	140	2	N	-0-			15

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2193 N	2314	-0-	121 B	-0-	2314	2			N	-0-					109
03	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	2622	2	3	9	N	3					112
04	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2114	2	17	9	N	15					127
05	2573 N	1712	-0-	-861 B	-0-	1679	2	33	9	N	30					157
06	2550 N	807	-0-	-1743 B	-0-	794	2	13	9	N	12					169
07	2201 N	1751	-0-	-450 B	-0-	1740	2	11	9	N	10					179

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

02	1036 N	461	-0-	-575 B	-33849	461	2			N	-0-					93
03	744 N	500	-0-	-244 B	-33849	500	2			N	-0-					93
04	870 N	458	-0-	-412 B	-33849	454	2	4	9	N	4					97
05	496 N	342	-0-	-154 B	-33849	340	2	2	9	N	2					99
06	480 N	193	-0-	-287 B	-33849	134	2	59	9	N	54					153
07	465 N	350	-0-	-115 B	-33849	348	2	2	9	N	2					155

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

02	7028 #	6614	-0-	-414	-0-	52	1	6351	2	N	192	186	1			64
						211	9									
03	7781 #	4018	-0-	-3763	-0-	45	1	3817	2	N	142	162	1			44
						156	9									
04	7178 R	7178	-0-	-0-	-0-	67	1	6890	2	N	201	184	1			61
						221	9									
05	7759 R	7759	-0-	-0-	-0-	66	1	7452	2	N	219	185	1			95
						241	9									
06	7080 #	6819	-0-	-261	-0-	59	1	6580	2	N	164	181	1			78
						180	9									
*07	7655 R	7655	-0-	-0-	-0-	64	1	7384	2	N	188	183	1			83
						207	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			34